

(GWN415)

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANK "A"		//CONT.// 00010 001 220903 WELL #:		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON										
				RRCID -> 218929		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 4514 - 5300								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY OWENS "C"				386310 WELL #:		3		RRCID -> 171505		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7514 - 7593				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PALMER PETROLEUM INC. HIGHTOWER				636222 WELL #:		1		RRCID -> 282967		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11002 - 11017				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC TRINITY MATERIALS				657295 WELL #:		1		RRCID -> 187842		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 12240		PERF. N/A				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025																		
RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS				690790 WELL #:		1		RRCID -> 232159		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14349		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470													
BIG BILL SIMPSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884	- 19272							
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
BIG RED UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701	- 16000							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON								
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406													
RIDE LONESOME				WELL #:	1H	RRCID -> 284862	COMPL. DATE 01/28/2017	TOTAL DEPTH 11604	PERF.12184	- 17056							
01	2294	#	1515	-0-	-779	-0-	1307	3	208	9	N	189	197	1			227
02	2072	#	1417	-0-	-655	-0-	1307	3	110	9	N	100					327
03	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1307	3	138	9	N	125	194	1			258
04	1470	#	1005	-0-	-465	-0-	880	3	125	9	N	114	192	1			180
05	1581	#	1302	-0-	-279	-0-	1173	3	129	9	N	117					297
06	1530	#	569	-0-	-961	-0-	478	3	91	9	N	83	178	1			202

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																	
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1209 #	1015	-0-	-194	-0-		18 1	566 2	N	392	368 1						127
02	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-		431 9	822 2	N	389	369 1		4	8			143
03	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-		26 1	1161 2	N	423	376 1		1	8			189
04	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-		428 9	1289 2	N	430	531 1		1	8			87
05	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-		23 1	1173 2	N	396	368 1		2	8			113
06	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-		465 9		N	NO RPT							113

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 10971 - 17511																	
01	2418 #	507	-0-	-1911	-0-		2 1	62 2	N	403	554 1						139
02	2184 #	1572	-0-	-612	-0-		443 9	1153 2	N	339	371 1						107
03	2480 #	847	-0-	-1633	-0-		46 1	560 2	N	241	184 1						164
04	2400 #	2034	-0-	-366	-0-		373 9	1486 2	N	446	376 1		1	8			233
05	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-		22 1	2110 2	N	531	548 1		2	8			214
06	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-		265 9		N	NO RPT							214

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO																	
REO OPERATING LLC 701876																	
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11361 - 11672																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																	
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710																	
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	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																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710														
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4337														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	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														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	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														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	177	1	350	2	N	-0-			38
02	392 #	300	-0-	-92	-0-	124	1	176	2	N	-0-			38
03	434 #	340	-0-	-94	-0-	44	1	296	2	N	-0-			38
04	420 #	315	-0-	-105	-0-	30	1	285	2	N	-0-			38
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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	195 R	195 -0-	-0-	-0-	-0-	66 1	129 2	N	-0-					34
02	168 #	139 -0-	-29	-0-	-0-	64 1	75 2	N	-0-					34
03	186 #	142 -0-	-44	-0-	-0-	18 1	124 2	N	-0-					34
04	180 #	123 -0-	-57	-0-	-0-	123 2		N	-0-					34
05	186 #	153 -0-	-33	-0-	-0-	40 1	113 2	N	-0-					34
06	180 #	160 -0-	-20	-0-	-0-	74 1	86 2	N	-0-					34
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513														
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782														
01	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999														
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569														
01	310 N	17 -0-	-293	-0-	-0-	17 2		N	-0-					-0-
02	252 N	206 -0-	-46	-0-	-0-	206 2		N	-0-					-0-
03	157 N	157 -0-	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-					-0-
04	284 N	284 -0-	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-					-0-
05	301 N	301 -0-	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-					-0-
06	349 N	349 -0-	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-					-0-
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693														
01	496 N	14 -0-	-482	-0-	-0-	14 2		N	-0-					-0-
02	448 N	259 -0-	-189	-0-	-0-	259 2		N	-0-					-0-
03	518 N	518 -0-	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-					-0-
04	260 N	260 -0-	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-					-0-
05	310 N	284 -0-	-26	-0-	-0-	284 2		N	-0-					-0-
06	480 N	260 -0-	-220	-0-	-0-	260 2		N	-0-					-0-
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584														
01	17 N	17 -0-	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-					-0-
02	58 N	58 -0-	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-					-0-
03	9 N	9 -0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-					-0-
04	121 N	121 -0-	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-					-0-
05	3 N	3 -0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-					-0-
06	10 N	10 -0-	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-					-0-
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555														
01	14B2 EXT	17 -0-	17	19	17 2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	39 -0-	39	58	39 2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	157 -0-	157	215	157 2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	121 -0-	121	336	121 2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3 -0-	3	339	3 2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	10 -0-	10	349	10 2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										01750 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO							
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149													
COATES, MAGGIE BELLE										WELL #: 1		RRCID -> 121092		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3569 - 3572					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		248 N	17	-0-	-0-	-231	-0-	-0-			17 2				N	-0-							-0-
02		196 N	149	-0-	-0-	-47	-0-	-0-			149 2				N	-0-							-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			873 2				N	-0-							-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			448 2				N	-0-							-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			449 2				N	-0-							-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			522 2				N	-0-							-0-
CARPENTER										WELL #: A 1		RRCID -> 192268		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3622 - 3632					
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 2				N	-0-							80
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			387 2				N	-0-							80
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			510 2				N	-0-							80
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			490 2				N	-0-							80
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			554 2				N	-0-							80
*06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			378 2				N	-0-							80
ANTIOCH (BARNETT SHALE)										03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC										100285													
NATIVE AMERICAN SWD #1										WELL #: 1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 10353		PERF. 8517 - 10353					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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					
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	158 2	N	-0-		-0-							-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1	314 2	N	-0-		-0-							-0-
03		217 N	210	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			20 1	190 2	N	-0-		-0-							-0-
04		150 N	116	-0-	-0-	-34	-0-	-0-			10 1	106 2	N	-0-		-0-							-0-
05		217 N	135	-0-	-0-	-82	-0-	-0-			12 1	123 2	N	-0-		-0-							-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1	330 2	N	-0-		-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) PALMER PETROLEUM INC. HIGHTOWER															04488 500 636222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
															WELL #:		1		RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11002 - 11290	
M	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					
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1	143 9	N		130						396					
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			44 1	112 9	N		102	157 1					341					
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1	133 9	N		121	176 1					286					
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			48 1	110 9	N		100						386					
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			60 1	92 9	N		84	168 1					302					
*06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1	167 9	N		152	168 1					286					

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	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-					

CURRIE															WELL #:		1		RRCID -> 288125		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 17002		PERF.16130 - 16874	
01		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5632 2		N		-0-						-0-					
02		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4474 2		N		-0-						-0-					
03		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4691 2		N		-0-						-0-					
04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4379 2		N		-0-						-0-					
05		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4374 2		N		-0-						-0-					
06		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3743 2		N		-0-						-0-					

RIVER RANCH GAS UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 293853		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 17547		PERF.16855 - 23276	
01		563797 X	528659	-0-	-35138	-0-	-0-	-0-			528659 2		N		-0-						-0-					
02		509236 X	465930	-0-	-43306	-0-	-0-	-0-			465930 2		N		-0-						-0-					
03		542866 X	542866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			542866 2		N		-0-						-0-					
04		511620 X	488834	-0-	-22786	-0-	-0-	-0-			488834 2		N		-0-						-0-					
05		528674 X	475036	-0-	-53638	-0-	-0-	-0-			524 1	474512 2	N		-0-						-0-					
06		525360 X	375634	-0-	-149726	-0-	-0-	-0-			507 1	375127 2	N		-0-						-0-					

KODA															WELL #:		1H		RRCID -> 294281		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 16713		PERF.16165 - 24285	
01		588473 X	585625	-0-	-2848	-0-	-0-	-0-			585625 2		N		-0-						-0-					
02		514187 X	514187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			514187 2		N		-0-						-0-					
03		617910 X	617910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			617910 2		N		-0-						-0-					
04		566730 X	566499	-0-	-231	-0-	-0-	-0-			566499 2		N		-0-						-0-					
05		615795 X	615795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			524 1	615271 2	N		-0-						-0-					
06		597990 X	519680	-0-	-78310	-0-	-0-	-0-			507 1	519173 2	N		-0-						-0-					

CURRIE															WELL #:		2HB		RRCID -> 294532		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 15624		PERF.15470 - 22031	
01		739908 X	708302	-0-	-31606	-0-	-0-	-0-			708302 2		N		-0-						-0-					
02		668304 X	647184	-0-	-21120	-0-	-0-	-0-			647184 2		N		-0-						-0-					
03		718729 X	718729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			718729 2		N		-0-						-0-					
04		686370 X	635678	-0-	-50692	-0-	-0-	-0-			635678 2		N		-0-						-0-					
05		716534 X	685907	-0-	-30627	-0-	-0-	-0-			524 1	685383 2	N		-0-						-0-					
06		695550 X	556194	-0-	-139356	-0-	-0-	-0-			507 1	555687 2	N		-0-						-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																									
GOLF LAKE																									
WELL #:										1HB RRCID -> 295435				COMPL. DATE 01/05/2024				TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486							
M	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								
01		775354 X	775354	-0-	-0-	-0-	775354	2			N	-0-					-0-								
02		709138 X	709138	-0-	-0-	-0-	709138	2			N	-0-					-0-								
03		798794 X	798794	-0-	-0-	-0-	798794	2			N	-0-					-0-								
04		730740 X	663954	-0-	-66786	-0-	663954	2			N	-0-					-0-								
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-								
JOHNSON RANCH										WELL #:				1HB RRCID -> 295744				COMPL. DATE 01/05/2024				TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391			
01		817315 X	816298	-0-	-1017	-0-	816298	2			N	-0-					-0-								
02		754544 X	727733	-0-	-26811	-0-	727733	2			N	-0-					-0-								
03		835388 X	771737	-0-	-63651	-0-	771737	2			N	-0-					-0-								
04		808440 X	656590	-0-	-151850	-0-	656590	2			N	-0-					-0-								
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-								
VIVIAN										WELL #:				1HB RRCID -> 295790				COMPL. DATE 06/26/2023				TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
VIVIAN										WELL #:				2HB RRCID -> 295798				COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 15064 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
HOLMES A UNIT										WELL #:				1HB RRCID -> 297743				COMPL. DATE 08/21/2024				TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406			
01		405604 X	206355	-0-	-199249	-0-	206355	2			N	-0-					-0-								
02		366352 X	171214	-0-	-195138	-0-	171214	2			N	-0-					-0-								
03		276644 X	172705	-0-	-103939	-0-	172705	2			N	-0-					-0-								
04		267720 X	152835	-0-	-114885	-0-	152835	2			N	-0-					-0-								
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-								
CAMP										WELL #:				3HB RRCID -> 298434				COMPL. DATE 11/02/2024				TOTAL DEPTH 15234 PERF. N/A			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
CAMP										WELL #:				2HB RRCID -> 298535				COMPL. DATE 11/18/2024				TOTAL DEPTH 15183 PERF. N/A			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
COSA RESOURCES, LLC REAGAN, CECIL "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BONNER, BOBBY "A"										WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARR RESOURCES, INC. T-BAR-X DAUNTLESS										135180 WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC MARTIN, K.										170038 WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508			
01	29612 X	29612	-0-	-0-	-0-	29612	2			N	-0-		-0-
02	28281 X	28281	-0-	-0-	-0-	28281	2			N	-0-		-0-
03	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	29482	2			N	-0-		-0-
04	28594 X	28594	-0-	-0-	-0-	28594	2			N	-0-		-0-
05	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			N	-0-		-0-
06	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	28002	2			N	-0-		-0-
INGRAM, G. H. JR.										WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642			
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		-0-
02	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-		-0-
03	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-		-0-
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-		-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-		-0-
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6913 X	5291	-0-	-1622	-0-	5291	2			N	-0-				-0-
02	6608 X	5381	-0-	-1227	-0-	5381	2			N	-0-				-0-
03	7316 X	7198	-0-	-118	-0-	7198	2			N	-0-				-0-
04	7080 X	6671	-0-	-409	-0-	6671	2			N	-0-				-0-
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-				-0-
06	6960 X	6578	-0-	-382	-0-	6578	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234															
01	6355 X	5202	-0-	-1153	-0-	5202	2			N	-0-				-0-
02	5740 X	4258	-0-	-1482	-0-	4258	2			N	-0-				-0-
03	6355 X	5961	-0-	-394	-0-	5961	2			N	-0-				-0-
04	5970 X	5667	-0-	-303	-0-	5667	2			N	-0-				-0-
05	5890 X	5044	-0-	-846	-0-	5044	2			N	-0-				-0-
06	5760 X	4811	-0-	-949	-0-	4811	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276															
01	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-				-0-
02	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-				-0-
03	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-				-0-
04	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-				-0-
05	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-				-0-
06	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940															
01	2232 X	837	-0-	-1395	-0-	837	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2859	-0-	59	59	2859	2			N	-0-				-0-
03	2582 N	2523	-0-	-59	-0-	2523	2			N	-0-				-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-				-0-
05	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	2988	2			N	-0-				-0-
06	2910 X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075															
01	27342 X	25630	-0-	-1712	-0-	25630	2			N	-0-				-0-
02	24696 X	23248	-0-	-1448	-0-	23248	2			N	-0-				-0-
03	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2			N	-0-				-0-
04	25042 X	25042	-0-	-0-	-0-	25042	2			N	-0-				-0-
05	25730 X	24683	-0-	-1047	-0-	24683	2			N	-0-				-0-
06	24900 X	21481	-0-	-3419	-0-	21481	2			N	-0-				-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700															
01	15407 X	10070	-0-	-5337	-0-	10070	2			N	-0-				-0-
02	13916 X	10909	-0-	-3007	-0-	10909	2			N	-0-				-0-
03	15221 X	14426	-0-	-795	-0-	14426	2			N	-0-				-0-
04	14730 X	13243	-0-	-1487	-0-	13243	2			N	-0-				-0-
05	15221 X	13688	-0-	-1533	-0-	13688	2			N	-0-				-0-
06	13950 X	13062	-0-	-888	-0-	13062	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525															
M 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
01	56276 X	56276	-0-	-0-	-0-	56276	2			N	-0-				-0-
02	52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	52111	2			N	-0-				-0-
03	54810 X	54810	-0-	-0-	-0-	54810	2			N	-0-				-0-
04	54640 X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2			N	-0-				-0-
05	56452 X	56452	-0-	-0-	-0-	56452	2			N	-0-				-0-
06	54969 X	54969	-0-	-0-	-0-	54969	2			N	-0-				-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435															
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605															
01	173184 X	173184	-0-	-0-	-0-	173184	2			N	-0-				-0-
02	154139 X	154139	-0-	-0-	-0-	154139	2			N	-0-				-0-
03	154194 X	136950	-0-	-17244	-0-	136950	2			N	-0-				-0-
04	171856 X	171856	-0-	-0-	-0-	171856	2			N	-0-				-0-
05	177499 X	177499	-0-	-0-	-0-	177499	2			N	-0-				-0-
06	175753 X	175753	-0-	-0-	-0-	175753	2			N	-0-				-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634															
01	5394 X	2186	-0-	-3208	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
02	4872 X	2102	-0-	-2770	-0-	2102	2			N	-0-				-0-
03	5394 X	3876	-0-	-1518	-0-	3876	2			N	-0-				-0-
04	2400 X	1930	-0-	-470	-0-	1930	2			N	-0-				-0-
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-				-0-
06	3750 X	2369	-0-	-1381	-0-	2369	2			N	-0-				-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719															
01	33449 X	32691	-0-	-758	-0-	32691	2			N	-0-				-0-
02	30016 X	28406	-0-	-1610	-0-	28406	2			N	-0-				-0-
03	33046 X	31546	-0-	-1500	-0-	31546	2			N	-0-				-0-
04	31980 X	31273	-0-	-707	-0-	31273	2			N	-0-				-0-
05	32798 X	32452	-0-	-346	-0-	32452	2			N	-0-				-0-
06	31650 X	31123	-0-	-527	-0-	31123	2			N	-0-				-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113										COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-	
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-	
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2		N	-0-			-0-	
06	300 N	146	-0-	-154	-0-	146 2		N	-0-			-0-	
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604													
*12	353059 X	229040	-0-	-124019	-0-	229040 2		N	-0-			-0-	
01	322803 X	216893	-0-	-105910	-0-	216893 2		N	-0-			-0-	
02	252616 X	184953	-0-	-67663	-0-	184953 2		N	-0-			-0-	
03	258881 X	146658	-0-	-112223	-0-	146658 2		N	-0-			-0-	
04	232710 X	172704	-0-	-60006	-0-	172704 2		N	-0-			-0-	
05	229307 X	166227	-0-	-63080	-0-	166227 2		N	-0-			-0-	
06	209910 X	150229	-0-	-59681	-0-	150229 2		N	-0-			-0-	
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023													
01	188449 X	138884	-0-	-49565	-0-	138884 2		N	-0-			-0-	
02	150332 X	119261	-0-	-31071	-0-	119261 2		N	-0-			-0-	
03	157697 X	123096	-0-	-34601	-0-	123096 2		N	-0-			-0-	
04	148050 X	112011	-0-	-36039	-0-	112011 2		N	-0-			-0-	
05	147126 X	108180	-0-	-38946	-0-	108180 2		N	-0-			-0-	
06	134400 X	99673	-0-	-34727	-0-	99673 2		N	-0-			-0-	
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830													
*12	296918 X	230530	-0-	-66388	-0-	230530 2		N	-0-			-0-	
01	279558 X	220949	-0-	-58609	-0-	220949 2		N	-0-			-0-	
02	241024 X	192078	-0-	-48946	-0-	192078 2		N	-0-			-0-	
03	266321 X	202837	-0-	-63484	-0-	202620 2	217 8	N	-0-			-0-	
04	257730 X	186790	-0-	-70940	-0-	186778 2	12 8	N	-0-			-0-	
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-	
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673													
01	788888 X	508930	-0-	-279958	-0-	508930 2		N	-0-			-0-	
02	641592 X	386157	-0-	-255435	-0-	386157 2		N	-0-			-0-	
03	669817 X	383574	-0-	-286243	-0-	383574 2		N	-0-			-0-	
04	588240 X	328676	-0-	-259564	-0-	328676 2		N	-0-			-0-	
05	590054 X	300597	-0-	-289457	-0-	300597 2		N	-0-			-0-	
06	492510 X	254319	-0-	-238191	-0-	254319 2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789										COMPL. DATE 05/24/2023	TOTAL	DEPTH 17934	PERF.16363	- 25928	
M	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
01		316045 X	207726	-0-	-108319	-0-	207726	2			N	-0-			-0-
02		285460 X	179854	-0-	-105606	-0-	178754	2	1100	8	N	-0-			-0-
03		276644 X	179528	-0-	-97116	-0-	173656	2	5872	8	N	-0-			-0-
04		239730 X	153539	-0-	-86191	-0-	153113	2	426	8	N	-0-			-0-
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-
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907										COMPL. DATE 09/02/2023	TOTAL	DEPTH 17309	PERF.16778	- 26355	
01		698244 X	445545	-0-	-252699	-0-	445545	2			N	-0-			-0-
02		616560 X	364830	-0-	-251730	-0-	362579	2	2251	8	N	-0-			-0-
03		535277 X	376697	-0-	-158580	-0-	364369	2	12328	8	N	-0-			-0-
04		518010 X	340939	-0-	-177071	-0-	340000	2	939	8	N	-0-			-0-
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-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008										COMPL. DATE 08/21/2023	TOTAL	DEPTH 15986	PERF.15376	- 25404	
01		337063 X	233127	-0-	-103936	-0-	233127	2			N	-0-			-0-
02		253736 X	195170	-0-	-58566	-0-	195170	2			N	-0-			-0-
03		271901 X	208092	-0-	-63809	-0-	208092	2			N	-0-			-0-
04		257400 X	193300	-0-	-64100	-0-	193300	2			N	-0-			-0-
05		256773 X	191078	-0-	-65695	-0-	191078	2			N	-0-			-0-
06		225600 X	177924	-0-	-47676	-0-	177924	2			N	-0-			-0-
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836										COMPL. DATE 03/13/2024	TOTAL	DEPTH 18956	PERF.17219	- 27056	
01		1031773 X	646660	-0-	-385113	-0-	646660	2			N	-0-			-0-
02		931924 X	548107	-0-	-383817	-0-	544715	2	3392	8	N	-0-			-0-
03		989086 X	500272	-0-	-488814	-0-	483789	2	16483	8	N	-0-			-0-
04		882690 X	391441	-0-	-491249	-0-	390356	2	1085	8	N	-0-			-0-
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-
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837										COMPL. DATE 03/13/2024	TOTAL	DEPTH 18863	PERF.17134	- 26000	
01		865272 X	292037	-0-	-573235	-0-	292037	2			N	-0-			-0-
02		729148 X	134829	-0-	-594319	-0-	133922	2	907	8	N	-0-			-0-
03		676172 X	168827	-0-	-507345	-0-	163566	2	5261	8	N	-0-			-0-
04		513750 X	152723	-0-	-361027	-0-	152301	2	422	8	N	-0-			-0-
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-
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899										COMPL. DATE 01/08/2024	TOTAL	DEPTH 16752	PERF.15951	- 26389	
01		680357 X	498499	-0-	-181858	-0-	498499	2			N	-0-			-0-
02		526792 X	412468	-0-	-114324	-0-	412468	2			N	-0-			-0-
03		581064 X	409626	-0-	-171438	-0-	409626	2			N	-0-			-0-
04		562320 X	344691	-0-	-217629	-0-	344691	2			N	-0-			-0-
05		551490 X	331530	-0-	-219960	-0-	331530	2			N	-0-			-0-
06		482430 X	206625	-0-	-275805	-0-	206625	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850															
M	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
01	1057131	X	764790	-0-	-292341	-0-	794	1	763996	2	N	-0-			-0-
02	929264	X	719034	-0-	-210230	-0-	2685	1	711928	2	N	-0-			-0-
							4421	8							
03	1001145	X	718886	-0-	-282259	-0-	523	1	694815	2	N	-0-			-0-
							23548	8							
04	887340	X	624580	-0-	-262760	-0-	622855	2	1725	8	N	-0-			-0-
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-
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667															
01	1039554	X	758694	-0-	-280860	-0-	758694	2			N	-0-			-0-
02	908040	X	698443	-0-	-209597	-0-	698443	2			N	-0-			-0-
03	918530	X	720207	-0-	-198323	-0-	720207	2			N	-0-			-0-
04	871800	X	632288	-0-	-239512	-0-	632288	2			N	-0-			-0-
05	862296	X	581921	-0-	-280375	-0-	581921	2			N	-0-			-0-
06	748320	X	524607	-0-	-223713	-0-	524607	2			N	-0-			-0-
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063															
01	SHUT IN		1073743	-0-	1073743	1110880	1073743	2			N	-0-			-0-
02	1901226	X	790346	-0-	-1110880	-0-	785538	2	4808	8	N	-0-			-0-
03	1287430	X	864342	-0-	-423088	-0-	836119	2	28223	8	N	-0-			-0-
04	1245900	X	755000	-0-	-490900	-0-	752946	2	2054	8	N	-0-			-0-
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-
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228															
01	SHUT IN		1147161	-0-	1147161	1198203	1147161	2			N	-0-			-0-
02	2014898	X	816695	-0-	-1198203	-0-	811727	2	4968	8	N	-0-			-0-
03	1375346	X	948512	-0-	-426834	-0-	917541	2	30971	8	N	-0-			-0-
04	1330980	X	916891	-0-	-414089	-0-	914397	2	2494	8	N	-0-			-0-
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-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283															
01	SHUT IN		1043582	-0-	1043582	1238155	1043582	2			N	-0-			-0-
02	2029252	X	791097	-0-	-1238155	-0-	786233	2	4864	8	N	-0-			-0-
03	1292142	X	798545	-0-	-493597	-0-	772492	2	26053	8	N	-0-			-0-
04	1250460	X	617413	-0-	-633047	-0-	615716	2	1697	8	N	-0-			-0-
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-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299															
01	SHUT IN		901393	-0-	901393	1096624	901393	2			N	-0-			-0-
02	1950412	X	853788	-0-	-1096624	-0-	848538	2	5250	8	N	-0-			-0-
03	1245797	X	932949	-0-	-312848	-0-	902510	2	30439	8	N	-0-			-0-
04	1205610	X	846891	-0-	-358719	-0-	844563	2	2328	8	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1205900 X	732561	-0-	-473339	-0-	732561	2		N	-0-			-0-
02	819700 X	749802	-0-	-69898	-0-	745195	2	4607 8	N	-0-			-0-
03	907525 X	770610	-0-	-136915	-0-	745429	2	25181 8	N	-0-			-0-
04	878250 X	267989	-0-	-610261	-0-	267150	2	839 8	N	-0-			-0-
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-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894													
01	0	392745	-0-	392745	396657	392745	2		N	-0-			-0-
02	791111 X	394454	-0-	-396657	-0-	392149	2	2305 8	N	-0-			-0-
03	1067423 X	373570	-0-	-693853	-0-	361271	2	12299 8	N	-0-			-0-
04	1032990 X	293939	-0-	-739051	-0-	293137	2	802 8	N	-0-			-0-
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-
MCCULLOUGH GLR B WELL #: 2H RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MENN PB WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16262 PERF.16313 - 27239													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1145580 X	677644	-0-	-467936	-0-	656314	2	21330 8	N	-0-			-0-
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 16286 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF.15363 - 27469													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	8758	-0-	8758	8758	8750	2	8 8	N	-0-			-0-
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-
JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF.15067 - 27112													
04	0	3202	-0-	3202	3202	3199	2	3 8	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	1	1	8	-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	51	1	374	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	23	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	260	-0-	-160	-0-	16	1	244	2	Y	-0-			-0-
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-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	106	1	1606	2	Y	-0-			26
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	109	1	808	2	Y	-0-			26
03	1116 N	895	-0-	-221	-0-	60	1	835	2	Y	-0-			26
04	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-			26
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
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	-0-			1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	81	1	602	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	55	1	773	2	Y	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-			-0-
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-
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	Y	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	39	1	589	2	Y	-0-			-0-
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-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380													
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
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	92 1	1394 2	Y	3				7
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	156 1	1156 2	Y	1	6 1			2
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	99 1	1387 2	Y	2	1 8			3
04	1110 N	862	-0-	-248	-0-	54 1	806 2	Y	2				5
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							

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649													
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	127 1	1923 2	Y	6	1 8			13
02	1988 X	1606	-0-	-382	-0-	190 1	1407 2	Y	8	11 1	1 8		9
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	155 1	2158 2	Y	3	1 8			11
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	126 1	1886 2	Y	5				16
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							

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492													
01	6293 X	3915	-0-	-2378	-0-	272 1	3640 2	Y	3				5
02	5684 X	2485	-0-	-3199	-0-	320 1	2159 2	Y	5	4 1			6
03	6293 X	3461	-0-	-2832	-0-	260 1	3198 2	Y	3				9
04	5130 X	2062	-0-	-3068	-0-	157 1	1903 2	Y	2				11
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							

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902													
01	1488 X	1065	-0-	-423	-0-	66 1	995 2	Y	4	1 8			9
02	1400 N	1354	-0-	-46	-0-	161 1	1189 2	Y	4	7 1	1 8		5
03	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	90 1	1264 2	Y	3	1 8			7
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	102 1	1533 2	Y	2				9
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							

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518													
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	234 2	Y	-0-				1
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26 1	194 2	Y	-0-	1 1			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	16 1	230 2	Y	-0-				-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	14 1	215 2	Y	-0-				-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
01	806 N	306	-0-	-0-	-500	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-		
02	700 N	297	-0-	-0-	-403	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-		
03	527 N	265	-0-	-0-	-262	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-		
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-		
05	341 N	276	-0-	-0-	-65	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-		
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-					-0-		

LOREANT, CLIFFORD					WELL #: 2	RRCID -> 174251	COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11646		PERF.11285 - 11464								
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1258	2	Y	6					13		
							7	9											
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	913	2	Y	7	11	1			9		
							8	9											
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	902	2	Y	3					12		
							3	9											
04	1140 N	686	-0-	-0-	-454	-0-	71	1	611	2	Y	4					16		
							4	9											
05	1178 N	728	-0-	-0-	-450	-0-	73	1	654	2	Y	1					17		
							1	9											
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	517	2	Y	1	10	1			8		
							1	9											

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

REAGAN "A"					WELL #: 1	RRCID -> 181134	COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12929 - 13687								
01	3286 X	3200	-0-	-0-	-86	-0-	207	1	2993	2	N	-0-					-0-		
02	2996 X	2818	-0-	-0-	-178	-0-	157	1	2661	2	N	-0-					-0-		
03	3317 X	3244	-0-	-0-	-73	-0-	161	1	3083	2	N	-0-					-0-		
04	3210 X	3074	-0-	-0-	-136	-0-	156	1	2918	2	N	-0-					-0-		
05	3317 X	3173	-0-	-0-	-144	-0-	54	1	3119	2	N	-0-					-0-		
06	3090 X	2825	-0-	-0-	-265	-0-	199	1	2626	2	N	-0-					-0-		

MERRYMAN "A"					WELL #: 1	RRCID -> 181372	COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12854 - 12905								
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-		
02	224 N	194	-0-	-0-	-30	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-		
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-		
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-		
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	N	-0-					-0-		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134																
M 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
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	179	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1165	2	N	4	4	8			-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1803	2	N	2	2	8			-0-
04	2190 N	1996	-0-	-194	-0-	101	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	2	N	2	2	8			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776																
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	2	Y	4	1	8			10
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	144	1	1068	2	Y	4	9	1			5
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	89	1	1250	2	Y	3	1	8			7
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	82	1	1224	2	Y	2					9
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	6	1			4
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586																
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
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-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458																
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
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-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654																
01	1426 N	876	-0-	-550	-0-	54	1	816	2	Y	5	2	8			8
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	Y	7	7	1	1	8	7
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	96	1	1345	2	Y	5	2	8			10
04	840 N	37	-0-	-803	-0-	2	1	33	2	Y	2					12
05	1147 N	100	-0-	-1047	-0-	6	1	93	2	Y	1					13
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	1	8	1			6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182																		
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	
01	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	77	1	1110	2	N		-0-					-0-	
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	N		-0-					-0-	
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N		-0-					-0-	
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	2	N		-0-					-0-	
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-	

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403																		
01	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	207	1	1743	2	N		-0-					-0-	
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	175	1	1480	2	N		-0-					-0-	
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1785	2	N		-0-					-0-	
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	65	1	2145	2	N		-0-					-0-	
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-	

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844																		
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	19	1	275	2	N		-0-					-0-	
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	14	1	241	2	N		-0-					-0-	
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	2	N		-0-					-0-	
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	N		-0-					-0-	
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-	

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493																		
01	4123 X	3596	-0-	-527	-0-	223	1	3365	2	Y		7		1 8			14	
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	534	1	3949	2	Y		7		12 1			9	
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	237	1	3314	2	Y		4		1 8			12	
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	214	1	3213	2	Y		5					17	
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	198	1	3077	2	Y		1					18	
*06	3150 X	816	-0-	-2334	-0-	66	1	749	2	Y		1		11 1			8	

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920																		
01	2914 N	2520	-0-	-394	-0-	163	1	2356	2	N		1		1 8			-0-	
02	2352 N	1963	-0-	-389	-0-	109	1	1851	2	N		3		3 8			-0-	
03	2759 N	2211	-0-	-548	-0-	110	1	2099	2	N		2		2 8			-0-	
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	130	1	2430	2	N		-0-					-0-	
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-	

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924																		
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y		-0-					-0-	
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	Y		-0-					-0-	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y		-0-					-0-	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y		-0-					-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	224 1	3242 2	N	-0-					-0-
02	3304 X	3083	-0-	-221	-0-	172 1	2909 2	N	-0-		2 8			-0-
						2 9								
03	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	169 1	3241 2	N	-0-					-0-
04	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	166 1	3114 2	N	-0-		1 8			-0-
						1 9								
05	3472 X	3393	-0-	-79	-0-	58 1	3332 2	N	-0-		3 8			-0-
						3 9								
06	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	215 1	2839 2	N	-0-					-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	152 1	2197 2	N	-0-					-0-
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	120 1	2037 2	N	-0-		1 8			-0-
						1 9								
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	116 1	2230 2	N	-0-					-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	118 1	2203 2	N	-0-		1 8			-0-
						1 9								
05	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	40 1	2290 2	N	-0-		2 8			-0-
						2 9								
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	152 1	2003 2	N	-0-					-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66 1	961 2	N	-0-					-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44 1	742 2	N	-0-					-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45 1	862 2	N	-0-					-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45 1	849 2	N	-0-					-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	16 1	920 2	N	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63 1	828 2	N	-0-					-0-
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
01	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	87 1	1252 2	N	-0-					-0-
02	1484 N	1327	-0-	-157	-0-	74 1	1251 2	N	-0-		2 8			-0-
						2 9								
03	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	69 1	1312 2	N	-0-					-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	67 1	1246 2	N	-0-		1 8			-0-
						1 9								
05	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	22 1	1281 2	N	-0-		2 8			-0-
						2 9								
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	94 1	1244 2	N	-0-					-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
01	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	189 1	1472 2	N	-0-		1 8			-0-
						1 9								
02	1624 N	1561	-0-	-63	-0-	172 1	1389 2	N	-0-					-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	282 1	1383 2	N	-0-		2 8			-0-
						2 9								
04	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	149 1	1431 2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1438	-0-	-298	-0-	174 1	1264 2	N	-0-					-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	192 1	1284 2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	713 N	302	-0-	-411	-0-	19	1	282	2	N	1	1	8	-0-
02	644 N	510	-0-	-134	-0-	28	1	479	2	N	3	3	8	-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	2	2	8	-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	714	2	N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	46	1	383	2	N	-0-			222
02	924 N	291	-0-	-633	-0-	31	1	260	2	N	-0-			222
03	992 N	462	-0-	-530	-0-	25	1	437	2	N	-0-			222
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-			222
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
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	48	1	688	2	N	-0-			-0-
02	840 N	625	-0-	-215	-0-	35	1	590	2	N	-0-			-0-
03	806 N	628	-0-	-178	-0-	31	1	597	2	N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-			-0-
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-
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
01	2542 X	2366	-0-	-176	-0-	146	1	2212	2	Y	7	1	8	13
02	2800 N	2859	-0-	59	59	339	1	2512	2	Y	7	10	1	9
03	2232 N	1526	-0-	-706	-0-	102	1	1418	2	Y	5	2	8	12
04	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	130	1	1949	2	Y	5			17
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
WHALEY, T. W., JR.				WELL #:	1	RRCID -> 187323				COMPL. DATE 11/28/2001				TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756				
M 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
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-			29 1	440 2	Y		2		1 8			3	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-			2 9	327 2	Y		4		2 1	1 8		4	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-			4 9	224 2	Y		2		2 8			4	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-			16 1	217 2	Y		2					6	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-			2 9	183 2	Y		1					7	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-			12 1	174 2	Y		-0-		4 1			3	
MISCHER "B"				WELL #:	1	RRCID -> 187563				COMPL. DATE 12/06/2001				TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417				
01	899 N	848	-0-	-51	-0-			55 1	793 2	N		-0-					-0-	
02	784 N	743	-0-	-41	-0-			41 1	702 2	N		-0-					-0-	
03	930 N	850	-0-	-80	-0-			42 1	808 2	N		-0-					-0-	
04	810 N	738	-0-	-72	-0-			37 1	701 2	N		-0-					-0-	
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-	
REAGAN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 187574				COMPL. DATE 03/25/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	3441 X	2937	-0-	-504	-0-			190 1	2746 2	N		1		1 8			-0-	
02	3500 X	2593	-0-	-907	-0-			1 9	2446 2	N		2		2 8			-0-	
03	3875 X	3092	-0-	-783	-0-			145 1	2938 2	N		-0-					-0-	
04	3750 X	3029	-0-	-721	-0-			2 9	2875 2	N		1		1 8			-0-	
05	3751 X	3086	-0-	-665	-0-			153 1	3031 2	N		2		2 8			-0-	
06	2850 X	2736	-0-	-114	-0-			1 9	2544 2	N		-0-					-0-	
BAXTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 187656				COMPL. DATE 12/07/2001				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795				
01	465 N	252	-0-	-213	-0-			52 1	200 2	N		-0-					-0-	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-			68 1	383 2	N		-0-					-0-	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-			98 1	368 2	N		-0-					-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-			58 1	337 2	N		-0-					-0-	
05	465 N	452	-0-	-13	-0-			74 1	378 2	N		-0-					-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-			46 1	127 2	N		-0-					-0-	
REAGAN, CECIL				WELL #:	2	RRCID -> 187686				COMPL. DATE 11/28/2001				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612				
01	465 N	435	-0-	-30	-0-			28 1	407 2	N		-0-					-0-	
02	392 N	387	-0-	-5	-0-			22 1	365 2	N		-0-					-0-	
03	465 N	436	-0-	-29	-0-			22 1	414 2	N		-0-					-0-	
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-			21 1	399 2	N		-0-					-0-	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-			7 1	428 2	N		-0-					-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-			30 1	398 2	N		-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
M 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	
01	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	243 1	3516 2	N	1	1 8			-0-	
02	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	182 1	3080 2	N	3	3 8			-0-	
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	179 1	3416 2	N	2	2 8			-0-	
04	3630 X	3424	-0-	-206	-0-	174 1	3250 2	N	-0-				-0-	
05	3751 X	3477	-0-	-274	-0-	59 1	3416 2	N	2	2 8			-0-	
06	3630 X	3041	-0-	-589	-0-	214 1	2827 2	N	-0-				-0-	
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	232 1	3357 2	N	1	1 8			-0-	
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	198 1	3347 2	N	3	3 8			-0-	
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	188 1	3591 2	N	2	2 8			-0-	
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	192 1	3591 2	N	1	1 8			-0-	
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	60 1	3476 2	N	2	2 8			-0-	
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	239 1	3161 2	N	-0-				-0-	
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	69 1	578 2	N	-0-				155	
02	1036 N	577	-0-	-459	-0-	61 1	516 2	N	-0-				155	
03	992 N	673	-0-	-319	-0-	37 1	636 2	N	-0-				155	
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	18 1	602 2	N	-0-				155	
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	
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-				-0-	
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	397 1	3363 2	N	-0-				-0-	
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2		N	-0-				-0-	
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	67 1	4628 2	N	1	1 8			-0-	
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-	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518															
M 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	EOM BALANCE
01	3100 N	1517	-0-	-1583	1379	175	1	1342	2	N	-0-				-0-
02	2641 X	1262	-0-	-1379	-0-	144	1	1118	2	N	-0-				-0-
03	1488 X	1439	-0-	-49	-0-	247	1	1192	2	N	-0-				-0-
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	139	1	1314	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
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-

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770															
01	1209 N	180	-0-	-1029	-0-	12	1	167	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	66	1	1121	2	N	-0-				-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-				-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	22	1	1262	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	-0-				-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996															
01	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	120	1	1732	2	Y	-0-				-0-
02	1708 N	1673	-0-	-35	-0-	93	1	1580	2	Y	-0-				-0-
03	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	93	1	1776	2	Y	-0-				-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	Y	-0-				-0-
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-

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589															
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-				-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	10	1	97	2	N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-				-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140															
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
01	1147 N	681	-0-	-0-	-466	-0-	44	1	637	2	N	-0-			-0-
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2132	2	N	-0-			-0-
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2084	2	N	-0-			-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2058	2	N	-0-			-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	2	N	-0-			-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1670	2	N	-0-			-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469															
01	620 N	537	-0-	-0-	-83	-0-	35	1	502	2	N	-0-			-0-
02	532 N	501	-0-	-0-	-31	-0-	28	1	473	2	N	-0-			-0-
03	620 N	576	-0-	-0-	-44	-0-	29	1	547	2	N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-			-0-

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754															
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			20
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			20
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-			20
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018															
01	3658 X	2773	-0-	-0-	-885	-0-	179	1	2593	2	N	1	1 8		-0-
02	3304 X	2490	-0-	-0-	-814	-0-	139	1	2350	2	N	1	1 8		-0-
03	3658 X	3411	-0-	-0-	-247	-0-	169	1	3242	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3178	-0-	-0-	-62	-0-	161	1	3017	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2608	-0-	-0-	-740	-0-	44	1	2564	2	N	-0-			-0-
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3269	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888															
01	3038 X	2859	-0-	-0-	-179	-0-	185	1	2674	2	N	-0-			-0-
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2633	2	N	1	1 8		-0-
03	3007 X	2603	-0-	-0-	-404	-0-	129	1	2474	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2733	-0-	-0-	-87	-0-	139	1	2594	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2678	-0-	-0-	-422	-0-	46	1	2630	2	N	2	2 8		-0-
06	3000 X	2247	-0-	-0-	-753	-0-	158	1	2089	2	N	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747															
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2013	2	Y	4	1 8		8
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1604	2	Y	4	7 1		5
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	2	1 8		6
04	1950 N	1748	-0-	-0-	-202	-0-	109	1	1636	2	Y	3			9
05	2015 N	1749	-0-	-0-	-266	-0-	106	1	1643	2	Y	-0-			9
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1439	2	Y	1	6 1		4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	32	1	463	2	N	-0-			-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-			-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
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-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
01	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	91	1	1319	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1093	-0-	-447	-0-	61	1	1032	2	N	-0-			-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-			-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	N	-0-			-0-
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-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
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-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082														
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	271	1	3918	2	N	-0-			-0-
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	180	1	3047	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3114	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
04	3360 X	2956	-0-	-404	-0-	150	1	2805	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	49	1	2848	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
06	3360 X	3106	-0-	-254	-0-	218	1	2888	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																								
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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						
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	216	1	9	3113	2	N	1	1	8				-0-						
02	2996 X	2829	-0-	-167	-0-	158	1	9	2669	2	N	2	2	8				-0-						
03	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	154	1	9	2941	2	N	-0-						-0-						
04	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	155	1	9	2909	2	N	1	1	8				-0-						
05	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	53	1	9	3059	2	N	5	5	8				-0-						
06	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	192	1		2545	2	N	-0-						-0-						

HONEA UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 197517		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 11224	
01	1116 N	817	-0-	-299	-0-	79	1	9	738	2	N	-0-						70						
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	78	1	9	758	2	N	5						75						
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	226	1	9	1247	2	N	-0-						75						
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	56	1	9	678	2	N	3	3	8				75						
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	128	1	9	1130	2	N	1	1	8				75						
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1		928	2	N	-0-						75						

SIMMONS UNIT															WELL #: 4		RRCID -> 197618		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11186 - 11544	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						

REAGAN "C"															WELL #: 3		RRCID -> 197626		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11918 - 12320	
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	107	1	9	1547	2	N	1	1	8				-0-						
02	1316 N	882	-0-	-434	-0-	49	1	9	831	2	N	2	2	8				-0-						
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	9	1493	2	N	-0-						-0-						
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	72	1	9	1345	2	N	-0-						-0-						
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	22	1	9	1275	2	N	2	2	8				-0-						
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1		1110	2	N	-0-						-0-						

REAGAN "C"															WELL #: 7		RRCID -> 197891		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12454 - 12800	
01	2728 X	2384	-0-	-344	-0-	154	1	9	2229	2	N	1	1	8				-0-						
02	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	116	1	9	1962	2	N	3	3	8				-0-						
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	101	1	9	1940	2	N	2	2	8				-0-						
04	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	115	1	9	2159	2	N	-0-						-0-						
05	2294 N	1861	-0-	-433	-0-	32	1	9	1827	2	N	2	2	8				-0-						
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	111	1		1473	2	N	-0-						-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	4557 X	4021	-0-	-536	-0-	260 1	9	3760 2	N	1	1 8		-0-	
02	4088 X	3720	-0-	-368	-0-	208 1	9	3512 2	N	-0-			-0-	
03	4402 X	3804	-0-	-598	-0-	189 1	9	3615 2	N	-0-			-0-	
04	4260 X	4053	-0-	-207	-0-	205 1	9	3848 2	N	-0-			-0-	
05	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	70 1	9	4060 2	N	-0-			-0-	
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	298 1	9	3939 2	N	-0-			-0-	
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	177 2	9	1648 2	N	2	85 1	1 8	63	
02	1792 N	1680	-0-	-112	-0-	158 1	9	1522 2	N	-0-			63	
03	1922 N	1394	-0-	-528	-0-	214 1	9	1180 2	N	-0-			63	
04	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	108 1	9	1302 2	N	-0-			63	
05	3100 N	3970	-0-	870	870	403 1	9	3567 2	N	-0-			63	
06	3000 N	3547	-0-	547	1417	398 1	9	3149 2	N	-0-			63	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
01	3317 X	2804	-0-	-513	-0-	203 1	9	2600 2	Y	1	1 8		9	
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	355 8	9	2418 2	Y	7	7 1	1 8	8	
03	3565 X	2627	-0-	-938	-0-	204 6	9	2417 2	Y	5	1 8		12	
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	180 4	9	2253 2	Y	4			16	
05	3162 X	2533	-0-	-629	-0-	182 1	9	2350 2	Y	1			17	
06	2970 X	2209	-0-	-761	-0-	205 1	9	2003 2	Y	1	10 1		8	
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	155 4	9	1876 2	Y	4	1 8		10	
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	232 4	9	1511 2	Y	4	8 1	1 8	5	
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	175 4	9	2014 2	Y	4	2 8		7	
04	1980 N	1849	-0-	-131	-0-	144 2	9	1703 2	Y	2			9	
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	145 1	9	1779 2	Y	-0-			9	
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	168 1	9	1579 2	Y	1	6 1		4	
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	170 1		1589 2	N	-0-			3	
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	152 1		1467 2	N	-0-			3	
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	278 1		1533 2	N	-0-			3	
04	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	123 1		1489 2	N	-0-			3	
05	1798 N	1373	-0-	-425	-0-	140 1		1233 2	N	-0-			3	
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	135 1		1070 2	N	-0-			3	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960																		
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
01	3813 X		3137	-0-	-676		-0-	203	1	2934	2	Y	-0-					-0-
02	3304 X		2937	-0-	-367		-0-	164	1	2772	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3658 X		2985	-0-	-673		-0-	148	1	2837	2	Y	-0-					-0-
04	3330 X		3127	-0-	-203		-0-	158	1	2969	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X		3071	-0-	-308		-0-	52	1	3017	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	3150 X		2702	-0-	-448		-0-	190	1	2512	2	Y	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072																		
01	1457 N		1441	-0-	-16		-0-	93	1	1348	2	Y	-0-					-0-
02	1430 N		1430	-0-	-0-		-0-	80	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1497 N		1497	-0-	-0-		-0-	74	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N		1364	-0-	-16		-0-	69	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1584 N		1584	-0-	-0-		-0-	27	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1271 N		1271	-0-	-0-		-0-	89	1	1182	2	Y	-0-					-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164																		
01	2759 N		2716	-0-	-43		-0-	176	1	2540	2	N	-0-					-0-
02	2380 N		2342	-0-	-38		-0-	131	1	2209	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	2759 N		2639	-0-	-120		-0-	131	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2640 N		2326	-0-	-314		-0-	118	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	2659 N		2659	-0-	-0-		-0-	45	1	2612	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	2416 N		2416	-0-	-0-		-0-	170	1	2246	2	N	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723																		
01	1635 N		1635	-0-	-0-		-0-	101	1	1530	2	Y	4	1	8			9
								4	9									
02	1478 N		1478	-0-	-0-		-0-	175	1	1299	2	Y	4	8	1			5
								4	9									
03	1513 N		1513	-0-	-0-		-0-	101	1	1410	2	Y	2					7
								2	9									
04	1585 N		1585	-0-	-0-		-0-	99	1	1484	2	Y	2					9
								2	9									
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									

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524																		
01	3100 N		2880	-0-	-220		408	279	1	2600	2	N	1	1	8			67
								1	9									
02	2154 N		1746	-0-	-408		-0-	164	1	1582	2	N	-0-					67
03	1657 X		1657	-0-	-0-		-0-	254	1	1403	2	N	-0-					67
04	1640 X		1640	-0-	-0-		-0-	125	1	1515	2	N	-0-					67
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
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	
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	144	1	1346	2	N	2	2 8	75	
02	1316 N	965	-0-	-351	-0-	90	1	874	2	N	1	1 8	75	
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	216	1	1193	2	N	-0-		75	
04	1440 N	419	-0-	-1021	-0-	32	1	387	2	N	-0-		75	
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	
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	203	1	3076	2	Y	4	1 8	9	
02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	271	1	2009	2	Y	4	7 1	5	
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	173	1	2415	2	Y	2		7	
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	179	1	2690	2	Y	2		9	
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	
MORGAN, HERSCHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	187	1	2367	2	Y	3		8	
02	2324 N	2136	-0-	-188	-0-	279	1	1853	2	Y	4	7 1	5	
03	2604 N	2568	-0-	-36	-0-	200	1	2366	2	Y	2	1 8	6	
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	176	1	2191	2	Y	3		9	
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	
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-		-0-	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	N	-0-		-0-	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	385	2	N	-0-		-0-	
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	2	N	-0-		-0-	
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-	
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003														
01	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	125	1	1803	2	N	-0-		-0-	
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	88	1	1486	2	N	3	3 8	-0-	
03	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	80	1	1541	2	N	2	2 8	-0-	
04	1860 N	1471	-0-	-389	-0-	75	1	1396	2	N	-0-		-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892												
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
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	153 2	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	N	-0-			-0-
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-
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980												
01	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	189 1	2736 2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2728	-0-	-520	-0-	152 1	2575 2	N	-0-	1 8		-0-
						1 9						
03	3534 X	2433	-0-	-1101	-0-	121 1	2312 2	N	-0-			-0-
04	3030 X	1719	-0-	-1311	-0-	87 1	1632 2	N	-0-			-0-
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-
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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												
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	148 1	1378 2	N	-0-	3 8		162
						3 9						
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	126 1	1218 2	N	-0-	2 8		162
						2 9						
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	217 1	1196 2	N	-0-			162
04	1470 N	1019	-0-	-451	-0-	78 1	941 2	N	-0-			162
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
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198												
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	144 1	1341 2	N	-0-	1 8		190
						1 9						
02	1316 N	1291	-0-	-25	-0-	121 1	1169 2	N	-0-	1 8		190
						1 9						
03	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	213 1	1176 2	N	-0-			190
04	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	105 1	1262 2	N	-0-			190
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

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	* * 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
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	258 1	3721 2	N	1	1 8		-0-
02	3556 X	2863	-0-	-693	-0-	160 1	2702 2	N	1	1 8		-0-
03	3937 X	3002	-0-	-935	-0-	149 1	2853 2	N	-0-			-0-
04	3840 X	1808	-0-	-2032	-0-	92 1	1716 2	N	-0-			-0-
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-

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346												
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	174 1	1619 2	N	-0-			89
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	165 1	1595 2	N	-0-			89
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	285 1	1574 2	N	-0-			89
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	129 1	1559 2	N	-0-			89
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

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944												
01	2821 X	2248	-0-	-573	-0-	139 1	2105 2	Y	4			11
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	421 1	3111 2	Y	8	10 1		9
03	2666 X	2079	-0-	-587	-0-	139 1	1937 2	Y	3	1 8		11
04	2580 X	2533	-0-	-47	-0-	158 1	2369 2	Y	5			16
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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	2	N	1	1 8		82
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	1	9			N	2			82
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	179	1	989	2	N	-0-	2 8		82
04	900 N	497	-0-	-403	-0-	38	1	459	2	N	-0-			82
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

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

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	133	1	1244	2	N	3	3 8		99
02	1288 N	1185	-0-	-103	-0-	111	1	1073	2	N	1	1 8		99
03	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	193	1	1063	2	N	-0-			99
04	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	92	1	1115	2	N	-0-			99
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

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06	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														
01	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	195	1	2813	2	N	1	1 8		-0-
02	2884 X	2650	-0-	-234	-0-	148	1	2498	2	N	4	4 8		-0-
03	3193 X	2918	-0-	-275	-0-	145	1	2771	2	N	2	2 8		-0-
04	3060 X	2857	-0-	-203	-0-	145	1	2711	2	N	1	1 8		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	3162 X	1946	-0-	-1216	-0-	121 1	1824 2	Y	1	1	8			78
02	1932 X	1623	-0-	-309	-0-	193 1	1430 2	Y	-0-					78
03	2139 X	1730	-0-	-409	-0-	116 1	1614 2	Y	-0-					78
04	2070 X	1752	-0-	-318	-0-	109 1	1643 2	Y	-0-					78
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
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846														
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	209 1	1946 2	N	6	1	8			114
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	184 1	1778 2	N	16					130
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	320 1	1763 2	N	2	2	8			130
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	154 1	1859 2	N	-0-					130
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
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	226 1	2107 2	N	1	1	8			162
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	191 1	1848 2	N	-0-					162
03	2170 N	1924	-0-	-246	-0-	295 1	1629 2	N	-0-					162
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	179 1	2165 2	N	-0-					162
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
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
01	1023 X	813	-0-	-210	-0-	50 1	760 2	Y	3					8
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	97 1	718 2	Y	3	7	1			4
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	86 1	1208 2	Y	1					5
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	68 1	1022 2	Y	3					8
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	5	1			4
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
01	3286 X	2170	-0-	-1116	-0-	210 1	1960 2	N	-0-					89
02	2380 X	1600	-0-	-780	-0-	150 1	1450 2	N	-0-					89
03	2635 X	1414	-0-	-1221	-0-	217 1	1197 2	N	-0-					89
04	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	150 1	1810 2	N	-0-					89
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
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	122 1	847 2	N	-0-					32
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	103 1	727 2	N	-0-					32
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	165 1	739 2	N	-0-					32
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	96 1	793 2	N	-0-					32
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	741	2	N	-0-			-0-
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	79	1	664	2	N	-0-			-0-
03	992 N	620	-0-	-372	-0-	34	1	586	2	N	-0-			-0-
04	810 N	585	-0-	-225	-0-	17	1	568	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	262	1	2150	2	N	1	1 8		38
						1	9							
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	226	1	1915	2	N	-0-			38
03	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	377	1	1908	2	N	-0-			38
04	2250 N	2133	-0-	-117	-0-	191	1	1942	2	N	-0-			38
05	2325 N	1858	-0-	-467	-0-	217	1	1641	2	N	-0-			38
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	231	1	1590	2	N	-0-			38

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1340	2	Y	3			8
						3	9							
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	317	1	2344	2	Y	4	7 1		5
						4	9							
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	107	1	1495	2	Y	1			6
						1	9							
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	100	1	1497	2	Y	3			9
						3	9							
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	99	1	1535	2	Y	-0-			9
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	117	1	1336	2	Y	-0-	5 1		4

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1716	2	Y	7	1 8		14
						8	9							
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	208	1	1539	2	Y	7	11 1	1 8	9
						8	9							
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	100	1	1399	2	Y	4	1 8		12
						4	9							
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	97	1	1448	2	Y	5			17
						6	9							
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	102	1	1585	2	Y	1			18
						1	9							
*06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	82	1	934	2	Y	1	11 1		8
						1	9							

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	135	1	1259	2	N	-0-			87
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	2	N	-0-			87
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	200	1	1101	2	N	-0-			87
04	1350 N	702	-0-	-648	-0-	54	1	648	2	N	-0-			87
05	1333 N	493	-0-	-840	-0-	50	1	443	2	N	-0-			87
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-			87

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868																	
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	
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	N	-0-					-0-	
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	90	1	1521	2	N	-0-					-0-	
03	3100 N	8433	-0-	5333	5333	419	1	8014	2	N	-0-					-0-	
04	3000 N	5880	-0-	2880	8213	298	1	5581	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
05	3100 N	4730	-0-	1630	9843	81	1	4647	2	N	2	2	8			-0-	
						2	9										
06	3000 N	4532	-0-	1532	11375	319	1	4213	2	N	-0-					-0-	

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074																	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	97	1	903	2	N	-0-					25	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					25	
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	91	1	502	2	N	-0-					25	
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	N	-0-					25	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					25	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					25	

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616																	
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	N	-0-					17	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	194	1	1609	2	N	-0-					17	
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	314	1	1560	2	N	-0-					17	
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	167	1	1659	2	N	-0-					17	
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	218	1	1657	2	N	-0-					17	
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	296	1	2100	2	N	-0-					17	

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764																	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-	
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-	
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-	
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-	
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	4	1	251	2	N	-0-					-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-	

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304																	
01	899 N	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-	
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-	
03	806 N	596	-0-	-210	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-	
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	28	1	516	2	N	-0-					-0-	
05	651 N	538	-0-	-113	-0-	9	1	529	2	N	-0-					-0-	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-	

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	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														
HONEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	1	1	8	129
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	38	1	370	2	N	-0-			129
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	69	1	378	2	N	-0-			129
04	450 N	376	-0-	-74	-0-	29	1	347	2	N	-0-			129
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	N	-0-			129
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	N	-0-			129
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
01	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-			-0-
02	14252 X	13986	-0-	-266	-0-	1371	1	12615	2	N	-0-			-0-
03	16709 X	15820	-0-	-889	-0-	15820	2			N	-0-			-0-
04	16170 X	14356	-0-	-1814	-0-	251	1	14105	2	N	-0-			-0-
05	16709 X	15779	-0-	-930	-0-	15779	2			N	-0-			-0-
06	15300 X	6591	-0-	-8709	-0-	425	1	6166	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	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														
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	N	3	3	8	32
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	2	2	8	32
03	992 N	983	-0-	-9	-0-	177	1	806	2	N	-0-			32
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	902	2	N	3	3	8	32
05	1023 N	730	-0-	-293	-0-	102	1	627	2	N	1	1	8	32
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	392	2	N	1	1	8	32
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	2	N	27	2	8	112
02	1064 N	952	-0-	-112	-0-	115	1	836	2	N	1	1	8	112
03	1054 N	978	-0-	-76	-0-	176	1	802	2	N	-0-			112
04	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	112	1	989	2	N	-0-			112
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
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
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	133 1	951 2	951 2	N	1	1 8				45
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	114 1	829 2	829 2	N	-0-					45
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	169 1	760 2	760 2	N	-0-					45
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	113 1	997 2	997 2	N	-0-					45
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	133 1	906 2	906 2	N	-0-					45
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	137 1	845 2	845 2	N	-0-					45
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	52 1	483 2	483 2	N	-0-					27
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44 1	429 2	429 2	N	-0-					27
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	75 1	416 2	416 2	N	-0-					27
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36 1	430 2	430 2	N	-0-					27
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43 1	380 2	380 2	N	-0-					27
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36 1	287 2	287 2	N	-0-					27
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574															
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	260 1	2131 2	2131 2	N	-0-					28
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	253 1	2170 2	2170 2	N	-0-					28
03	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	307 1	1520 2	1520 2	N	-0-	4 4 8				28
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	227 1	2383 2	2383 2	N	-0-					28
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	249 1	1927 2	1927 2	N	-0-					32
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	232 1	1600 2	1600 2	N	-0-					32
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	123 1	860 2	860 2	N	2	2 8				67
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	115 1	840 2	840 2	N	1	1 8				67
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	179 1	815 2	815 2	N	-0-					67
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	109 1	959 2	959 2	N	-0-					67
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	127 1	847 2	847 2	N	-0-					67
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	132 1	806 2	806 2	N	-0-					67
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905															
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	88 1	1323 2	1323 2	Y	4	1 8				8
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	145 1	1070 2	1070 2	Y	4	7 1				5
03	1240 N	972	-0-	-268	-0-	65 1	906 2	906 2	Y	1					6
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	84 1	1257 2	1257 2	Y	2					8
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	79 1	1226 2	1226 2	Y	1					9
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	95 1	1091 2	1091 2	Y	-0-	5 1				4
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	78 1	705 2	705 2	Y	-0-					4
02	840 N	633	-0-	-207	-0-	100 1	533 2	533 2	Y	-0-	3 1				1
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	72 1	573 2	573 2	Y	-0-					1
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	94 1	961 2	961 2	Y	-0-					1
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	86 1	850 2	850 2	Y	-0-					1
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	95 1	740 2	740 2	Y	-0-	1 1				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984															
M 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
01	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
02	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
04	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
06	4800 X	2204	-0-	-2596	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554															
01	3348 X	2683	-0-	-665	-0-	-0-	288	1	2394	2	N	1	1 8		52
							1	9							
02	3024 X	2675	-0-	-349	-0-	-0-	276	1	2399	2	N	-0-			52
03	3348 X	2313	-0-	-1035	-0-	-0-	381	1	1932	2	N	-0-			52
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2715	2	N	3	3 8		52
							3	9							
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	2841	2	N	1	1 8		52
							1	9							
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	-0-	305	1	2179	2	N	-0-			52
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720															
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	N	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	615	2	N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	444	2	N	-0-			-0-
04	750 N	548	-0-	-202	-0-	-0-	70	1	478	2	N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	699	2	N	-0-			-0-
06	540 N	265	-0-	-275	-0-	-0-	56	1	209	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672															
01	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	-0-	174	1	1619	2	N	2	2 8		30
							2	9							
02	1764 N	1708	-0-	-56	-0-	-0-	160	1	1547	2	N	1	1 8		30
							1	9							
03	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	-0-	234	1	1288	2	N	-0-			30
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1810	2	N	3	3 8		30
							3	9							
05	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	-0-	187	1	1649	2	N	1	1 8		30
							1	9							
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1302	2	N	1	1 8		30
							1	9							
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
01	1302 X	1296	-0-	-6	-0-	-0-	80	1	1206	2	Y	9	3 8		13
							10	9							
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	-0-	124	1	918	2	Y	9	11 1	2 8	9
							10	9							
03	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	-0-	78	1	1090	2	Y	5	2 8		12
							6	9							
04	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	-0-	77	1	1159	2	Y	5			17
							6	9							
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
							2	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	664 X	149	-0-	-515	-0-	149	1			N	-0-	-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717												
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	50	1	470	2	N	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	428	2	N	-0-	-0-
03	589 N	470	-0-	-119	-0-	72	1	398	2	N	-0-	-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	2	N	-0-	-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	50	1	444	2	N	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456												
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	95	1	592	2	N	-0-	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	703	2	N	-0-	-0-
03	806 N	683	-0-	-123	-0-	131	1	552	2	N	-0-	-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	-0-	-0-
05	899 N	798	-0-	-101	-0-	109	1	689	2	N	-0-	-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	116	1	682	2	N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862												
01	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	142	1	1328	2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	131	1	1264	2	N	2	2 8 -0-
03	1767 N	1075	-0-	-692	-0-	165	1	908	2	N	2	2 8 -0-
04	1410 N	869	-0-	-541	-0-	66	1	803	2	N	-0-	-0-
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-
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650												
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	128	1	1459	2	Y	2	2 8 -0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	194	1	1230	2	Y	1	1 8 -0-
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	139	1	1501	2	Y	1	1 8 -0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	129	1	1486	2	Y	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051																		
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
01	620 N	583	-0-	-0-	-37	-0-			56 1	527 2	N		-0-					-0-
02	728 N	456	-0-	-0-	-272	-0-			43 1	413 2	N		-0-					-0-
03	620 N	294	-0-	-0-	-326	-0-			45 1	249 2	N		-0-					-0-
04	570 N	231	-0-	-0-	-339	-0-			18 1	213 2	N		-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1	499 2	N		-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1	356 2	N		-0-					-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093																		
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-			175 1	1344 2	N		1	1 8				27
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-			158 1	1261 2	N		1	1 8				27
03	1395 N	996	-0-	-0-	-399	-0-			179 1	817 2	N		-0-					27
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-			170 1	1685 2	N		-0-					27
05	1581 N	758	-0-	-0-	-823	-0-			105 1	653 2	N		-0-					27
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-			241 1	1665 2	N		-0-					27
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478																		
01	1488 N	1448	-0-	-0-	-40	-0-			166 1	1261 2	N		19	181 1	2 8			95
02	1372 N	1065	-0-	-0-	-307	-0-			124 1	929 2	N		11	1 8				105
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-			12 9	1052 2	N		17					122
04	1410 N	750	-0-	-0-	-660	-0-			19 9	655 2	N		10					132
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-			84 1	1147 2	N		7					139
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-			11 9									139
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041																		
01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	-0-			5433 2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4530	-0-	-0-	-90	-0-			4530 2			N	-0-					-0-
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	-0-			6350 2			N	-0-					-0-
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	-0-			5063 2			N	-0-					-0-
05	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	-0-			5325 2			N	-0-					-0-
06	4950 X	2086	-0-	-0-	-2864	-0-			2086 2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	114	1	1255	2	Y	-0-	-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	171	1	1056	2	Y	-0-	-0-
03	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	118	1	1209	2	Y	1	1 8 -0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-	-0-
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-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	472	1	1638	2	N	2	2 8 -0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	270	1	1625	2	N	1	1 8 -0-
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	2	N	-0-	-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	126	1	1884	2	N	-0-	-0-
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-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919												
01	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	116	1	1674	2	N	-0-	-0-
02	1652 N	1618	-0-	-34	-0-	90	1	1526	2	N	2	2 8 -0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	84	1	1571	2	N	-0-	-0-
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-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	124	1	1048	2	Y	-0-	-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-	-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	17	1	1147	2	Y	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952														
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
01	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	123	1	1868	2	Y	1	1	8	-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	222	1	1646	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	1760	-0-	-286	-0-	118	1	1642	2	Y	-0-			-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	120	1	1805	2	Y	-0-			-0-
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-
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547														
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	245	1	1994	2	N	1	1	8	-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	236	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	1564	-0-	-699	-0-	266	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	215	1	2230	2	N	-0-			-0-
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-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591														
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	124	1	864	2	N	2	2	8	-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	106	1	749	2	N	1	1	8	-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	166	1	741	2	N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	-0-			-0-
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	1	1	8	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	74	1	691	2	N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	133	1	733	2	N	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	2	N	-0-			-0-
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-
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653														
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	90	1	313	2	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-			-0-
03	465 N	321	-0-	-144	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	N	-0-			-0-
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-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797														
01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
02	5572 X	5446	-0-	-126	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
03	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	5282	-0-	-688	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
05	6169 X	5268	-0-	-901	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
06	5970 X	2240	-0-	-3730	-0-	2240	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	3305	2	N	-0-		-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	2832	2	N	-0-		-0-
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	3215	2	N	-0-		-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	3139	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	2850	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	2399	2	N	-0-		-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
01	961 N	950	-0-	-11	-0-	-0-	92	1	856	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	756	2	N	-0-		-0-
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	-0-	67	1	813	2	N	-0-		-0-
05	899 N	790	-0-	-109	-0-	-0-	80	1	710	2	N	-0-		-0-
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	-0-	83	1	658	2	N	-0-		-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
01	2511 N	2338	-0-	-173	-0-	-0-	254	1	2082	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
02	2268 N	2125	-0-	-143	-0-	-0-	225	1	1899	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03	2511 N	2195	-0-	-316	-0-	-0-	363	1	1832	2	N	-0-		-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	2061	2	N	-0-		-0-
05	2356 N	2094	-0-	-262	-0-	-0-	241	1	1853	2	N	-0-		-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	1881	2	N	-0-		-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	2	Y	-0-		-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-		-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1952	2	Y	-0-		-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-		-0-
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	Y	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1277	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1580	2	N	-0-		-0-
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	2155	2	N	-0-		-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	2	N	-0-		-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2168	2	N	-0-		-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	1653	2	N	-0-		-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480														
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	N	-0-		6
02	644 N	321	-0-	-323	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-		6
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	-0-	44	1	245	2	N	-0-		6
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-		6
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	645	2	N	-0-		6
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	N	-0-		6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
LAW UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221447		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221677		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
LEAMON, NESTOR L.		WELL #: 5		RRCID -> 221709		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259		
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	2033	2	N 2 200
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	255 1	1681 2	N	-0-	200
03	2356 N	2056	-0-	-300	-0-	166 1	1890 2	N	-0-	200
04	2130 N	2023	-0-	-107	-0-	155 1	1868 2	N	-0-	200
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
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222469		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176		
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	114 1	769 2	N	1 1 8	-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	113 1	820 2	N	-0-	-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	149 1	653 2	N	-0-	-0-
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	89 1	718 2	N	-0-	-0-
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-
GILLAM, RONALD		WELL #: 1		RRCID -> 222534		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520		
01	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	164 1	1527 2	N	-0-	41
02	1680 N	1232	-0-	-448	-0-	116 1	1116 2	N	-0-	41
03	1705 N	1162	-0-	-543	-0-	178 1	984 2	N	-0-	41
04	1650 N	1123	-0-	-527	-0-	86 1	1037 2	N	-0-	41
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
BARTKOVAK		WELL #: 1		RRCID -> 222589		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755		
01	899 N	706	-0-	-193	-0-	68 1	638 2	N	-0-	-0-
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	58 1	556 2	N	-0-	-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	118 1	651 2	N	-0-	-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	47 1	573 2	N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697															
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
01	2468 N	2276	-0-	-0-	-192	-0-	220 1	2055 2	1 9	2	N	1	1 8		57
02	1400 X	1188	-0-	-0-	-212	-0-	111 1	1077 2	1	2	N	-0-			57
03	1550 X	1227	-0-	-0-	-323	-0-	188 1	1039 2	1	2	N	-0-			57
04	1500 X	905	-0-	-0-	-595	-0-	69 1	836 2	1	2	N	-0-			57
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	285 1	2519 2	1	2	N	-0-			57
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	291 1	2303 2	1	2	N	-0-			57
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846															
01	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	-0-	8125 2				N	-0-			-0-
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	-0-	5845 2				N	-0-			-0-
03	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	-0-	7270 2				N	-0-			-0-
04	5820 X	5606	-0-	-0-	-214	-0-	5606 2				N	-0-			-0-
05	6014 X	4637	-0-	-0-	-1377	-0-	4637 2				N	-0-			-0-
06	5820 X	1938	-0-	-0-	-3882	-0-	1938 2				N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728															
01	248 N	143	-0-	-0-	-105	-0-	14 1	129 2	1	2	N	-0-			-0-
02	168 N	125	-0-	-0-	-43	-0-	12 1	113 2	1	2	N	-0-			-0-
03	155 N	70	-0-	-0-	-85	-0-	11 1	59 2	1	2	N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-0-	-20	-0-	10 1	120 2	1	2	N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	154 2	1	2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	212 2	1	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832															
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443 2				Y	-0-			-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	2031 2		2	Y	-0-			-0-
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	2178 2		2	Y	-0-			-0-
04	2280 N	2116	-0-	-0-	-164	-0-	2116 2				Y	-0-			-0-
05	2263 N	2015	-0-	-0-	-248	-0-	4 1	2011 2		2	Y	-0-			-0-
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1466 2		2	Y	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		Y	-0-			-0-
02	2492 N	2108	-0-	-384	-0-	22	1	2086	2	Y	-0-		-0-
03	2573 N	2067	-0-	-506	-0-	47	1	2020	2	Y	-0-		-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	2	Y	-0-		-0-
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163													
01	744 X	594	-0-	-150	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	11	1	481	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	431	-0-	-139	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	1	1	476	2	Y	-0-		-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-		-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026													
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1209	2	N	-0-		57
02	1092 N	851	-0-	-241	-0-	80	1	771	2	N	-0-		57
03	1209 N	292	-0-	-917	-0-	45	1	247	2	N	-0-		57
04	1170 N	302	-0-	-868	-0-	23	1	279	2	N	-0-		57
05	930 N	367	-0-	-563	-0-	37	1	330	2	N	-0-		57
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	N	-0-		57

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399													
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	193	1	1798	2	N	-0-		-0-
02	3192 X	1696	-0-	-1496	-0-	159	1	1537	2	N	-0-		-0-
03	3534 X	2171	-0-	-1363	-0-	333	1	1838	2	N	-0-		-0-
04	3420 X	1818	-0-	-1602	-0-	139	1	1679	2	N	-0-		-0-
05	2356 X	1194	-0-	-1162	-0-	121	1	1073	2	N	-0-		-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	-0-		-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786													
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-		-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681													
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	126	1	1911	2	Y	4	1 8	8
						4	9						
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	227	1	1676	2	Y	4	7 1	5
						4	9						
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	126	1	1760	2	Y	2	1 8	6
						2	9						
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	127	1	1908	2	Y	3		9
						3	9						
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1938	2	Y	-0-		9
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-	5 1	4

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	1	1	8			-0-				
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	4513	2	N	1	1	8			-0-				
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	5112	2	N	-0-					-0-				
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	4852	2	N	-0-					-0-				
05	5301 X	5256	-0-	-45	-0-	-0-	90	1	5164	2	N	2	2	8			-0-				
06	5130 X	4662	-0-	-468	-0-	-0-	328	1	4334	2	N	-0-					-0-				

BLAIR, JOHN WELL #: 7										RRCID -> 227147				COMPL. DATE 02/20/2007				TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072			
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-				
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-				
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-				
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-				
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-				
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-				

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10										RRCID -> 227308				COMPL. DATE 02/28/2007				TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

REID, KAREN WELL #: 1										RRCID -> 227313				COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211			
01	19158 X	17505	-0-	-1653	-0-	-0-	17505	2			N	-0-					-0-				
02	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-					-0-				
03	19096 X	16822	-0-	-2274	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-				
04	18480 X	15938	-0-	-2542	-0-	-0-	320	1	15618	2	N	-0-					-0-				
05	19530 X	16603	-0-	-2927	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-				
06	18900 X	6644	-0-	-12256	-0-	-0-	396	1	6248	2	N	-0-					-0-				

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17										RRCID -> 228102				COMPL. DATE 04/05/2007				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H										RRCID -> 228171				COMPL. DATE 11/06/2006				TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170			
01	4681 X	3379	-0-	-1302	-0-	-0-	210	1	3169	2	N	-0-					158				
02	4228 X	4100	-0-	-128	-0-	-0-	488	1	3612	2	N	-0-					158				
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	4104	2	N	-0-					158				
04	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	-0-	239	1	3581	2	N	-0-					158				
05	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	-0-	251	1	3909	2	N	-0-					158				
06	4380 X	3716	-0-	-664	-0-	-0-	299	1	3417	2	N	-0-					158				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	656	-0-	-584	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	7	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
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-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	180	1	1743	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	122	1	1478	2	N	-0-			-0-
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-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870														
01	1674 N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	2	Y	-0-			-0-
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	38	1	1643	2	Y	-0-			-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
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-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	22	1	161	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
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-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	24	1	133	2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	972	2	N	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-				-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-				-0-
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-
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120															
01	2232 X	2047	-0-	-185	-0-	127	1	1920	2	N	-0-				-0-
02	1764 X	1103	-0-	-661	-0-	131	1	972	2	N	-0-				-0-
03	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	150	1	2101	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
04	1980 X	1854	-0-	-126	-0-	116	1	1738	2	N	-0-				-0-
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-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-				-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246															
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-				-0-
02	2324 N	2285	-0-	-39	-0-	24	1	2261	2	Y	-0-				-0-
03	2449 N	2244	-0-	-205	-0-	51	1	2193	2	Y	-0-				-0-
04	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			Y	-0-				-0-
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-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
01	2480 N	627	-0-	-1853	-0-	60	1	563	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
03	806 N	584	-0-	-222	-0-	89	1	493	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
04	600 N	459	-0-	-141	-0-	35	1	424	2	N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
BLAIR, JOHN WELL #: 27												RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11421	-	12356
M	ALLOW	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	3128	-0-		3128	3128				3128	2		Y	-0-						-0-	
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-	
BLAIR, JOHN WELL #: 37												RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11434	-	12192
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	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
01	4077 X	4077	-0-		-0-	-0-				4077	2		Y	-0-						-0-	
02	3976 X	3535	-0-		-441	-0-				37	1	3498	2	Y	-0-					-0-	
03	4433 X	3909	-0-		-524	-0-				89	1	3820	2	Y	-0-					-0-	
04	4290 X	3709	-0-		-581	-0-				3709	2		Y	-0-						-0-	
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-	
BLAIR, JOHN WELL #: 26												RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL	DEPTH	13334	PERF.11238	-	12284
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	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
01	651 N	651	-0-		-0-	-0-				651	2		Y	-0-						-0-	
02	560 N	522	-0-		-38	-0-				5	1	517	2	Y	-0-					-0-	
03	620 N	401	-0-		-219	-0-				9	1	392	2	Y	-0-					-0-	
04	705 N	705	-0-		-0-	-0-				705	2		Y	-0-						-0-	
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-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13												RRCID ->	241549	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11946	-	12553
01	5963 X	5963	-0-		-0-	-0-				575	1	5366	2	N	20	20	8			-0-	
										22	9										
02	5294 X	5294	-0-		-0-	-0-				495	1	4786	2	N	12	12	8			-0-	
										13	9										
03	3966 X	3966	-0-		-0-	-0-				607	1	3346	2	N	12	12	8			-0-	
										13	9										
04	4682 X	4682	-0-		-0-	-0-				358	1	4321	2	N	3	3	8			-0-	
										3	9										
05	6531 X	6531	-0-		-0-	-0-				664	1	5866	2	N	1	1	8			-0-	
										1	9										
06	3754 X	3754	-0-		-0-	-0-				421	1	3326	2	N	6	6	8			-0-	
										7	9										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536													
M 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
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	3159	-0-	359	359	33	1	3126	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2869	-0-	-231	128	66	1	2803	2	Y	-0-		-0-
04	3384 X	3256	-0-	-128	-0-	3256	2			Y	-0-		-0-
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-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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													
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560													
01	1333 X	974	-0-	-359	-0-	94	1	880	2	N	-0-		-0-
02	1232 X	1008	-0-	-224	-0-	95	1	913	2	N	-0-		-0-
03	1364 X	1083	-0-	-281	-0-	166	1	917	2	N	-0-		-0-
04	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	81	1	972	2	N	-0-		-0-
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470													
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-		-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	29	1	2715	2	Y	-0-		-0-
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	66	1	2804	2	Y	-0-		-0-
04	2760 X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			Y	-0-		-0-
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210												
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
01	1271 X	889	-0-	-382	-0-	889	2			Y	-0-	-0-
02	840 N	679	-0-	-161	-0-	7	1	672	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	678	-0-	-252	-0-	16	1	662	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2			Y	-0-	-0-
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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												
01	4929 X	3923	-0-	-1006	-0-	3923	2			Y	-0-	-0-
02	6132 X	3696	-0-	-2436	-0-	39	1	3657	2	Y	-0-	-0-
03	4898 X	4390	-0-	-508	-0-	100	1	4290	2	Y	-0-	-0-
04	4740 X	4193	-0-	-547	-0-	4193	2			Y	-0-	-0-
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-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
01	3503 X	2941	-0-	-562	-0-	292	1	2649	2	Y	-0-	-0-
02	3388 X	2743	-0-	-645	-0-	293	1	2450	2	Y	-0-	-0-
03	3751 X	2462	-0-	-1289	-0-	635	1	1827	2	Y	-0-	-0-
04	3510 X	2471	-0-	-1039	-0-	364	1	2107	2	Y	-0-	-0-
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-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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												
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	156	1	1165	2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1175	-0-	-29	-0-	136	1	1039	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	220	1	1040	2	N	-0-	-0-
04	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	121	1	1093	2	N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550												
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									
01	527 N	523 -0-	-4 -0-	52 1	471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	462 N	462 -0-	-0- -0-	49 1	413 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	494 -0-	-33 -0-	127 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	600 N	600 -0-	-0- -0-	88 1	512 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	645 N	645 -0-	-0- -0-	78 1	567 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	588 N	588 -0-	-0- -0-	65 1	523 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956												
01	713 N	693 -0-	-20 -0-	693 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	613 -0-	-3 -0-	6 1	607 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744 N	670 -0-	-74 -0-	15 1	655 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	662 N	662 -0-	-0- -0-	662 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	693 N	693 -0-	-0- -0-	1 1	692 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	674 N	674 -0-	-0- -0-	7 1	667 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
01	1224 N	1224 -0-	-0- -0-	146 1	1076 2	N	2	2 8	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1055 N	1055 -0-	-0- -0-	124 1	930 2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1234 N	1234 -0-	-0- -0-	216 1	1018 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1184 N	1184 -0-	-0- -0-	118 1	1066 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1150 N	1150 -0-	-0- -0-	145 1	1005 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1092 N	1092 -0-	-0- -0-	149 1	943 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
01	13206 X	12389 -0-	-817 -0-	12389 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18396 X	4396 -0-	-14000 -0-	554 1	3842 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20367 X	8517 -0-	-11850 -0-	8517 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19710 X	17826 -0-	-1884 -0-	218 1	17608 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	23841 X	23841 -0-	-0- -0-	23841 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12000 X	11218 -0-	-782 -0-	2270 1	8948 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
01	2728 X	2516 -0-	-212 -0-	244 1	2271 2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2296 N	2010 -0-	-286 -0-	188 1	1822 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2604 N	1975 -0-	-629 -0-	303 1	1672 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	1848 -0-	-582 -0-	141 1	1707 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2232 N	36 -0-	-2196 -0-	4 1	32 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	841 N	841 -0-	-0- -0-	94 1	747 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
HORSESHOE UNIT WELL #: 1										RRCID -> 265622		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL	DEPTH 16128	PERF.15006	- 15388		
M 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			
01	6293 X	5911	-0-	-0-	-382	-0-	-0-	181	1	5730	2	N	-0-			-0-			
02	5516 X	5220	-0-	-0-	-296	-0-	-0-	144	1	5076	2	N	-0-			-0-			
03	6045 X	5809	-0-	-0-	-236	-0-	-0-	250	1	5559	2	N	-0-			-0-			
04	5850 X	5596	-0-	-0-	-254	-0-	-0-	275	1	5321	2	N	-0-			-0-			
05	5983 X	5723	-0-	-0-	-260	-0-	-0-	248	1	5475	2	N	-0-			-0-			
06	5730 X	5496	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	253	1	5243	2	N	-0-			-0-			

BR/WOHLEB										WELL #: 1		RRCID -> 282069		COMPL. DATE 02/27/2017		TOTAL	DEPTH 14548	PERF.11680	- 12022
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-			
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

WILLIAMS										WELL #: 3		RRCID -> 282216		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL	DEPTH 12540	PERF.11299	- 11436
01	186 N	141	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-			
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-			-0-			
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-			-0-			
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-			-0-			
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-			-0-			
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-			

T-BAR X SMITHERMAN										WELL #: 1		RRCID -> 282968		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13315	- 13529
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-			
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-			
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-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																			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-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
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	N	-0-			22			
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	3	N	-0-			22			
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	3	N	-0-			22			
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	N	-0-			22			
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	N	-0-			22			
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	3	N	-0-			22			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194														
M	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942														
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1802	3	N	-0-		147
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	118	1	1571	3	N	-0-		147
03	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	139	1	1649	3	N	6		153
							7	9						
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	2		155
							2	9						
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	108	1	2255	3	N	2		157
							2	9						
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	135	1	2024	3	N	1		158
							1	9						
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	N	-0-		-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-		-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-		-0-
04	570	N	279	-0-	-291	-0-	18	1	261	3	N	-0-		-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-		-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	66	1	898	3	N	-0-		50
02	700	N	383	-0-	-317	-0-	27	1	356	3	N	-0-		50
03	434	N	176	-0-	-258	-0-	14	1	162	3	N	-0-		50
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	51	1	716	3	N	-0-		50
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
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-		-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	29	1	381	3	N	-0-		-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-		-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046													
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	EOM BALANCE
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1550	3	N	-0-		53
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	139	1	1846	3	N	-0-		53
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	164	1	1939	3	N	-0-		53
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	3	N	-0-		53
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
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276													
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	117	1	1588	3	N	3		166
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	99	1	1319	3	N	3		169
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	3	N	2		171
04	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	105	1	1474	3	N	2		173
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
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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													
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	835	3	N	-0-		-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	73	1	970	3	N	-0-		-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	N	-0-		-0-
04	870 N	107	-0-	-763	-0-	7	1	100	3	N	-0-		-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		-0-
06	540 N	88	-0-	-452	-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													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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													

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2025

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	144	1	1958	3	N	-0-		-0-		
02	952 N	461	-0-	-491	-0-	32	1	429	3	N	-0-		-0-		
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	131	1	1555	3	N	-0-		-0-		
04	1920 N	932	-0-	-988	-0-	62	1	870	3	N	-0-		-0-		
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-		
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734															
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	112	1	1515	3	N	-0-		57		
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	3	N	-0-		57		
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	158	1	1866	3	N	-0-		57		
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	111	1	1567	3	N	-0-		57		
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		
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914															
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	156	1	2115	3	N	-0-		48		
02	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	143	1	1903	3	N	-0-		48		
03	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	175	1	2068	3	N	-0-		48		
04	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	138	1	1939	3	N	-0-		48		
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		
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135															
01	3100 N	3357	-0-	257	3490	230	1	3127	3	N	-0-		-0-		
02	2800 N	2420	-0-	-380	3110	169	1	2251	3	N	-0-		-0-		
03	5944 X	2834	-0-	-3110	-0-	221	1	2613	3	N	-0-		-0-		
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	171	1	2412	3	N	-0-		-0-		
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-		
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910															
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	158	1	2150	3	N	-0-		72		
02	2128 N	1940	-0-	-188	-0-	136	1	1804	3	N	-0-		72		
03	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	169	1	1997	3	N	-0-		72		
04	2220 N	2039	-0-	-181	-0-	135	1	1904	3	N	-0-		72		
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		
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915															
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-		-0-		
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-		-0-		
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-		-0-		
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-		-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-		
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885															
01	5642 X	4465	-0-	-1177	-0-	306	1	4159	3	N	-0-		21		
02	5096 X	2868	-0-	-2228	-0-	200	1	2668	3	N	-0-		21		
03	4898 X	1247	-0-	-3651	-0-	97	1	1150	3	N	-0-		21		
04	4680 X	428	-0-	-4252	-0-	28	1	400	3	N	-0-		21		
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		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06		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														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	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														
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	219	1	2979	3	N	-0-		-0-
02	2800	X	2781	-0-	-19	-0-	194	1	2587	3	N	-0-		-0-
03	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	225	1	2670	3	N	-0-		-0-
04	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	180	1	2532	3	N	-0-		-0-
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-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678														
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	N	-0-		47
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-		47
03	620	N	349	-0-	-271	-0-	27	1	322	3	N	-0-		47
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	26	1	361	3	N	-0-		47
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
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386														
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	576	1	7816	3	N	5		205
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	339	1	4509	3	N	10		215
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	630	1	7464	3	N	8		223
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	472	1	6646	3	N	5		228
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
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									
01	141 N	141 -0-	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-	78
02	42 N	42 -0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	78
05	75 N	75 -0-	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-	78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
01	2633 N	2633 -0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2452	3	N	-0-	18
02	2368 N	2368 -0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2203	3	N	-0-	18
03	2551 N	2551 -0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	3	N	-0-	18
04	2229 N	2229 -0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2081	3	N	-0-	18
05	2442 N	2442 -0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2330	3	N	-0-	18
06	2338 N	2338 -0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2192	3	N	-0-	18
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
01	15841 X	11705 -0-	-4136	-0-	-0-	803	1	10902	3	N	-0-	42
02	13804 X	10481 -0-	-3323	-0-	-0-	732	1	9749	3	N	-0-	42
03	15283 X	5087 -0-	-10196	-0-	-0-	396	1	4691	3	N	-0-	42
04	11670 X	1759 -0-	-9911	-0-	-0-	117	1	1642	3	N	-0-	42
05	12059 X	518 -0-	-11541	-0-	-0-	24	1	494	3	N	-0-	42
06	11340 X	33 -0-	-11307	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	42
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878												
01	31186 X	27936 -0-	-3250	-0-	-0-	1916	1	26020	3	N	-0-	8
02	28196 X	23954 -0-	-4242	-0-	-0-	1672	1	22261	3	N	19	27
						21	9					
03	31217 X	25495 -0-	-5722	-0-	-0-	1985	1	23510	3	N	-0-	27
04	29160 X	27455 -0-	-1705	-0-	-0-	1819	1	25636	3	N	-0-	27
05	30132 X	22852 -0-	-7280	-0-	-0-	1046	1	21806	3	N	-0-	27
06	27030 X	13295 -0-	-13735	-0-	-0-	832	1	12463	3	N	-0-	27
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716												
01	1695 N	1695 -0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	3	N	-0-	67
02	1596 N	1469 -0-	-127	-0-	-0-	103	1	1366	3	N	-0-	67
03	1736 N	1567 -0-	-169	-0-	-0-	122	1	1445	3	N	-0-	67
04	1650 N	1370 -0-	-280	-0-	-0-	91	1	1279	3	N	-0-	67
05	1612 N	1577 -0-	-35	-0-	-0-	72	1	1505	3	N	-0-	67
06	1530 N	1388 -0-	-142	-0-	-0-	87	1	1301	3	N	-0-	67

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
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
01	20987 X	11607	-0-	-9380	-0-	796	1	10811	3	N	-0-			23
02	16520 X	14463	-0-	-2057	-0-	1010	1	13453	3	N	-0-			23
03	19871 X	14169	-0-	-5702	-0-	1103	1	13066	3	N	-0-			23
04	19230 X	15976	-0-	-3254	-0-	1059	1	14917	3	N	-0-			23
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
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707														
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	70	1	957	3	N	-0-			-0-
02	812 N	694	-0-	-118	-0-	48	1	646	3	N	-0-			-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	66	1	780	3	N	-0-			-0-
04	990 N	744	-0-	-246	-0-	49	1	695	3	N	-0-			-0-
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-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	3	N	-0-			6
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	950	3	N	-0-			6
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	3	N	-0-			6
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1043	3	N	-0-			6
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
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091														
01	10323 X	9282	-0-	-1041	-0-	637	1	8645	3	N	-0-			40
02	8260 X	8238	-0-	-22	-0-	575	1	7663	3	N	-0-			40
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	734	1	8685	3	N	-0-			40
04	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	646	1	9106	3	N	-0-			40
05	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	456	1	9501	3	N	-0-			40
06	9120 X	7549	-0-	-1571	-0-	472	1	7077	3	N	-0-			40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973														
01	8835 X	8417	-0-	-418	-0-	577	1	7840	3	N	-0-			15
02	7980 X	7490	-0-	-490	-0-	523	1	6967	3	N	-0-			15
03	8804 X	8270	-0-	-534	-0-	644	1	7626	3	N	-0-			15
04	8520 X	7875	-0-	-645	-0-	522	1	7353	3	N	-0-			15
05	8587 X	7642	-0-	-945	-0-	350	1	7292	3	N	-0-			15
06	8160 X	4933	-0-	-3227	-0-	309	1	4624	3	N	-0-			15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486																
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
01	12710 X	12073	-0-		-637	-0-		828	1	11245	3	N	-0-			35
02	11480 X	10726	-0-		-754	-0-		749	1	9977	3	N	-0-			35
03	12121 X	11521	-0-		-600	-0-		897	1	10624	3	N	-0-			35
04	11700 X	10925	-0-		-775	-0-		724	1	10201	3	N	-0-			35
05	12059 X	10772	-0-		-1287	-0-		493	1	10279	3	N	-0-			35
06	11670 X	8315	-0-		-3355	-0-		520	1	7795	3	N	-0-			35

DEVON FEE 7 GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937			
01	29419 X	27541	-0-		-1878	-0-		1889	1	25652	3	N	-0-			-0-
02	43202 X	43202	-0-		-0-	-0-		3018	1	40184	3	N	-0-			-0-
03	84239 X	84239	-0-		-0-	-0-		6560	1	77679	3	N	-0-			-0-
04	81488 X	81488	-0-		-0-	-0-		5400	1	76088	3	N	-0-			-0-
05	68966 X	68966	-0-		-0-	-0-		3156	1	65810	3	N	-0-			-0-
06	51972 X	51972	-0-		-0-	-0-		3252	1	48720	3	N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323													RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552			
VARVEL													WELL #: 1			
01	155 N	79	-0-		-76	-0-		79	3			N	-0-			56
02	84 N	83	-0-		-1	-0-		83	3			N	-0-			56
03	93 N	53	-0-		-40	-0-		53	3			N	-0-			56
04	90 N	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-			56
05	93 N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-			56
06	60 N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-			56

VARVEL													WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048			
01	155 N	78	-0-		-77	-0-		78	3			N	-0-			28
02	84 N	84	-0-		-0-	-0-		84	3			N	-0-			28
03	93 N	53	-0-		-40	-0-		53	3			N	-0-			28
04	90 N	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-			28
05	93 N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-			28
06	60 N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-			28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611													RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466			
MOORE, J. F.													WELL #: 1			
01	919 N	919	-0-		-0-	-0-		11	1	908	2	N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-		-0-	-0-		33	1	707	2	N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-		-0-	-0-		33	1	698	2	N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-		-0-	-0-		38	1	804	2	N	-0-			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001			
DUNCAN GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1			
01	1364 N	590	-0-		-774	-0-		590	2			N	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-		-0-	-0-		846	2			N	-0-			-0-
03	589 N	450	-0-		-139	-0-		450	2			N	-0-			-0-
04	570 N	316	-0-		-254	-0-		316	2			N	-0-			-0-
05	930 N	309	-0-		-621	-0-		309	2			N	-0-			-0-
06	450 N	286	-0-		-164	-0-		286	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034																
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
01	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1537	-0-	-87	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	1158	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																
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	750 N	461	-0-	-289	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976																
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852																
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735																
01	3627 X	2550	-0-	-1077	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2921	-0-	-355	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2984	-0-	-526	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721																
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	986	-0-	-22	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658																
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		2			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740														
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
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2				N	-0-			-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501 2				N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2				N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2				N	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2				N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2				N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734														
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2				N	-0-			-0-
02	1820 N	1687	-0-	-133	-0-	1687 2				N	-0-			-0-
03	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	1777 2				N	-0-			-0-
04	2040 N	1850	-0-	-190	-0-	1850 2				N	-0-			-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2				N	-0-			-0-
06	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	1666 2				N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790														
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2				N	-0-			-0-
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2				N	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2				N	-0-			-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2				N	-0-			-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2				N	-0-			-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 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														
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2				N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2				N	-0-			-0-
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	152 2				N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2				N	-0-			-0-
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2				N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704														
01	10021 X	3369	-0-	-6652	-0-	3369 2				N	-0-			-0-
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2				N	-0-			-0-
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2				N	-0-			-0-
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2				N	-0-			-0-
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2				N	-0-			-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754														
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2				N	-0-			-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2				N	-0-			-0-
03	3131 X	2143	-0-	-988	-0-	2143 2				N	-0-			-0-
04	3570 X	3102	-0-	-468	-0-	3102 2				N	-0-			-0-
05	3689 X	2927	-0-	-762	-0-	2927 2				N	-0-			-0-
06	3570 X	1543	-0-	-2027	-0-	1543 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888														
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
M	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
01	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-		-0-
04	1020 N	316	-0-	-704	-0-	316	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	901	-0-	-587	-0-	901	2		N	-0-		-0-
06	1350 N	787	-0-	-563	-0-	787	2		N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-		-0-
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-		-0-
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-		-0-
04	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	2630	2		N	-0-		-0-
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-		-0-
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
01	3906 X	2574	-0-	-1332	-0-	2574	2		N	-0-		-0-
02	3500 X	2305	-0-	-1195	-0-	2305	2		N	-0-		-0-
03	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	3013	2		N	-0-		-0-
04	3150 X	2707	-0-	-443	-0-	2707	2		N	-0-		-0-
05	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
06	2910 X	2202	-0-	-708	-0-	2202	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2		N	-0-		-0-
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-		-0-
03	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2		N	-0-		-0-
04	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	2		N	-0-		-0-
05	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2		N	-0-		-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2		N	-0-		-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
01	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	2529	2		N	-0-		-0-
02	2660 X	1940	-0-	-720	-0-	1940	2		N	-0-		-0-
03	2945 X	1842	-0-	-1103	-0-	1842	2		N	-0-		-0-
04	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	2192	2		N	-0-		-0-
05	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2		N	-0-		-0-
06	2460 X	1557	-0-	-903	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT IIII WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
01	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2		N	-0-		-0-
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-		-0-
03	2759 X	1709	-0-	-1050	-0-	1709	2		N	-0-		-0-
04	2670 X	1148	-0-	-1522	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
05	3286 X	1203	-0-	-2083	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
06	3180 X	893	-0-	-2287	-0-	893	2		N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
01	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-		-0-
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2		N	-0-		-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883									
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
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2	N	-0-	-0-
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2	N	-0-	-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2	N	-0-	-0-
04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2	N	-0-	-0-
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2	N	-0-	-0-
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2	N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078									
01	3100 N	4607	-0-	1507	1853	4607 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3757	-0-	957	2810	3757 2	N	-0-	-0-
03	6665 X	3855	-0-	-2810	-0-	3855 2	N	-0-	-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2	N	-0-	-0-
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2	N	-0-	-0-
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034									
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171 2	N	-0-	-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968									
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-	-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-	-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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									
01	2821 X	1843	-0-	-978	-0-	1843 2	N	-0-	-0-
02	2436 X	1664	-0-	-772	-0-	1664 2	N	-0-	-0-
03	2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2596 2	N	-0-	-0-
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-	-0-
05	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-	-0-
06	2520 X	1517	-0-	-1003	-0-	1517 2	N	-0-	-0-
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708									
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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														
01	6397 X	3756	-0-	-2641	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
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
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-			-0-
02	784 N	628	-0-	-156	-0-	628	2			N	-0-			-0-
03	837 N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-			-0-
04	810 N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020														
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9	N	77	77	8	-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
05	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2845	2	51	9	N	46	46	8	-0-
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2602	2	48	9	N	44	44	8	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
01	4991 X	4259	-0-	-732	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
02	4508 X	3218	-0-	-1290	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
03	4991 X	3255	-0-	-1736	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
04	4830 X	4134	-0-	-696	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
05	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-			-0-
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958														
01	3534 X	1849	-0-	-1685	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
02	2996 X	2133	-0-	-863	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	735	-0-	-2086	-0-	735	2			N	-0-			-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-			-0-			
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2	N	-0-			-0-			
03	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2	N	-0-			-0-			
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-			-0-			
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2	N	-0-			-0-			
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2	N	-0-			-0-			
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
01	3472 X	2247	-0-	-1225	-0-	2247 2	N	-0-			-0-			
02	3136 X	2559	-0-	-577	-0-	2559 2	N	-0-			-0-			
03	3472 X	1890	-0-	-1582	-0-	1890 2	N	-0-			-0-			
04	2970 X	2330	-0-	-640	-0-	2330 2	N	-0-			-0-			
05	2821 X	2464	-0-	-357	-0-	2464 2	N	-0-			-0-			
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2	N	-0-			-0-			
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
01	620 N	422	-0-	-198	-0-	422 2	N	-0-			-0-			
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-		N	-0-			-0-			
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	412 2	N	-0-			-0-			
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-			
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-			
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-			
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-			-0-			
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-			-0-			
03	868 N	673	-0-	-195	-0-	673 2	N	-0-			-0-			
04	840 N	589	-0-	-251	-0-	589 2	N	-0-			-0-			
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-			-0-			
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			-0-			
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
01	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	1811 2	N	-0-			-0-			
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-			-0-			
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			-0-			
04	1740 N	579	-0-	-1161	-0-	579 2	N	-0-			-0-			
05	1767 N	508	-0-	-1259	-0-	508 2	N	-0-			-0-			
06	1050 N	505	-0-	-545	-0-	505 2	N	-0-			-0-			
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-			-0-			
02	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-			-0-			
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-			-0-			
04	2190 X	1344	-0-	-846	-0-	1344 2	N	-0-			-0-			
05	2263 X	1692	-0-	-571	-0-	1692 2	N	-0-			-0-			
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 187154		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 13209		PERF.10496 - 11893		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3218	-0-	218	-0-	3218	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II		WELL #:		7		RRCID -> 187173		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10590 - 12264		
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
02	980 N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 187177		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11062 - 12903		
01	2232 N	1728	-0-	-504	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
06	2160 N	1439	-0-	-721	-0-	1439	2			N	-0-			-0-

BAULCH UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 187567		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 13038		PERF.10443 - 11501		
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	2511	-0-	-759	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
05	3379 X	2760	-0-	-619	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 187952		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10336 - 12916		
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-			-0-
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	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 #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080														
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
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	643	2		N	-0-				-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-				-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-				-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-				-0-
02	2800 X	1053	-0-	-1747	-0-	1053	2		N	-0-				-0-
03	3100 X	1524	-0-	-1576	-0-	1524	2		N	-0-				-0-
04	3030 X	1800	-0-	-1230	-0-	1800	2		N	-0-				-0-
05	3131 X	1937	-0-	-1194	-0-	1937	2		N	-0-				-0-
06	3030 X	1600	-0-	-1430	-0-	1600	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-				-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-				-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-				-0-
03	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	1125	2		N	-0-				-0-
04	1560 N	417	-0-	-1143	-0-	417	2		N	-0-				-0-
05	1612 N	1057	-0-	-555	-0-	1057	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	3866	-0-	866	-0-	3866	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		N	-0-				-0-
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-				-0-
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3988	2	9 9	N	8	8 8			-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-				-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-				-0-
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	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														
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-				-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-				-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2		N	-0-				-0-
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-				-0-
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-				-0-
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-				-0-
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		N	-0-				-0-
06	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	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 #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
01	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2	N	-0-					-0-
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810	2	N	-0-					-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2	N	-0-					-0-
04	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	2	N	-0-					-0-
05	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2	N	-0-					-0-
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	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														
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-					-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-					-0-
03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-					-0-
04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-					-0-
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-					-0-
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-					-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860														
01	1798 X	1257	-0-	-541	-0-	1257	2	N	-0-					-0-
02	1624 X	1025	-0-	-599	-0-	1025	2	N	-0-					-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-					-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-					-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1553	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724														
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2	N	-0-					-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-					-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2	N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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														
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-					-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903														
01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2	N	-0-					-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	N	-0-					-0-
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2	N	-0-					-0-
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-					-0-
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2	N	-0-					-0-
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
01	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2	N	-0-					-0-
02	588 N	428	-0-	-160	-0-	428	2	N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-					-0-
05	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2	N	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	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 #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
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	
01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2	N	-0-				-0-	
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2	N	-0-				-0-	
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2	N	-0-				-0-	
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2	N	-0-				-0-	
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2	N	-0-				-0-	
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2	N	-0-				-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2	N	-0-				-0-	
02	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2	N	-0-				-0-	
03	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2	N	-0-				-0-	
04	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2	N	-0-				-0-	
05	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2	N	-0-				-0-	
06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2	N	-0-				-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	-0-				-0-	
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2	N	-0-				-0-	
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2	N	-0-				-0-	
04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2	N	-0-				-0-	
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2	N	-0-				-0-	
06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2	N	-0-				-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
01	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2	N	-0-				-0-	
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2	N	-0-				-0-	
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-				-0-	
04	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2	N	-0-				-0-	
05	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2	N	-0-				-0-	
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2	N	-0-				-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
01	4433 X	4106	-0-	-327	-0-	4106	2	N	-0-				-0-	
02	3836 X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2	N	-0-				-0-	
03	4092 X	3831	-0-	-261	-0-	3831	2	N	-0-				-0-	
04	3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3805	2	N	-0-				-0-	
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-				-0-	
06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2	N	-0-				-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
01	3100 N	3529	-0-	429	454	3529	2	N	-0-				-0-	
02	2800 N	3660	-0-	860	1314	3660	2	N	-0-				-0-	
03	5201 X	3887	-0-	-1314	-0-	3887	2	N	-0-				-0-	
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-				-0-	
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-				-0-	
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-				-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
01	1550 N	953	-0-	-597	-0-	953	2	N	-0-				-0-	
02	1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	2	N	-0-				-0-	
03	1550 N	827	-0-	-723	-0-	827	2	N	-0-				-0-	
04	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2	N	-0-				-0-	
05	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2	N	-0-				-0-	
06	810 N	651	-0-	-159	-0-	651	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 #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
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
01	1581 X	1188	-0-	-393	-0-	1188 2				N	-0-	-0-
02	1428 X	1191	-0-	-237	-0-	1191 2				N	-0-	-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2				N	-0-	-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2				N	-0-	-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2				N	-0-	-0-
06	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1380 2				N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2				N	-0-	-0-
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2				N	-0-	-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2				N	-0-	-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2				N	-0-	-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2				N	-0-	-0-
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2				N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
01	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524 2				N	-0-	-0-
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265 2				N	-0-	-0-
03	5332 X	5254	-0-	-78	-0-	5254 2				N	-0-	-0-
04	5160 X	4353	-0-	-807	-0-	4353 2				N	-0-	-0-
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2				N	-0-	-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 2				N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
01	3100 N	3078	-0-	-22	-0-	3078 2				N	-0-	-0-
02	2735 N	2704	-0-	-31	-0-	2704 2				N	-0-	-0-
03	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2948 2				N	-0-	-0-
04	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2835 2				N	-0-	-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2				N	-0-	-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2				N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2				N	-0-	-0-
02	1988 N	1150	-0-	-838	-0-	1150 2				N	-0-	-0-
03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508 2				N	-0-	-0-
04	2130 N	1658	-0-	-472	-0-	1658 2				N	-0-	-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2				N	-0-	-0-
06	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368 2				N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2				N	-0-	-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2				N	-0-	-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2				N	-0-	-0-
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264 2				N	-0-	-0-
05	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598 2				N	-0-	-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
														EOM
														BALANCE
01	403 N	-0-	-0-		-403	-0-							N	-0-
02	56 N	-0-	-0-		-56	-0-							N	-0-
03	2 N	-0-	-0-		-2	-0-							N	-0-
04	10 N	-0-	10		-0-	-0-		10	2				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-
06	1 N	-0-	1		-0-	-0-		1	2				N	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940														
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-		3287	2				N	-0-
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-		3104	2				N	-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-		3101	2				N	-0-
04	2670 X	1627	-0-	-1043	-0-	-0-		1627	2				N	-0-
05	2759 X	1921	-0-	-838	-0-	-0-		1921	2				N	-0-
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-		3122	2				N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657														
01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	-0-		5828	2				N	-0-
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-		5008	2				N	-0-
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	-0-		5323	2				N	-0-
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-		5002	2				N	-0-
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-		5021	2				N	-0-
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-		5050	2				N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-		2711	2				N	-0-
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-		2776	2				N	-0-
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-		2786	2				N	-0-
04	3000 N	3978	-0-	-978	-0-	-0-		3978	2				N	-0-
05	3100 N	2810	-0-	-290	-0-	-0-		688	2810	2			N	-0-
06	3000 N	2876	-0-	-124	-0-	-0-		564	2876	2			N	-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-		4561	2				N	-0-
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-		3822	2				N	-0-
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-		3927	2	10	9		N	-0-
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	-0-		3668	2				N	-0-
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-		3368	2				N	-0-
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-		3117	2				N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025														
01	2387 N	2007	-0-	-380	-0-	-0-		2007	2				N	-0-
02	2100 N	1471	-0-	-629	-0-	-0-		1471	2				N	-0-
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	-0-		2900	2	66	9		N	-0-
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-		2459	2				N	-0-
05	1643 N	857	-0-	-786	-0-	-0-		834	2	23	9		N	-0-
06	3000 N	3179	-0-	179	-0-	-0-		3074	2	105	9		N	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994														
01	3100 N	4482	-0-	1382	-0-	-0-		4482	2				N	-0-
02	7904 X	3554	-0-	-4350	-0-	-0-		3554	2				N	-0-
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-		4388	2				N	-0-
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-		3176	2				N	-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	-0-		2296	2				N	-0-
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-		3362	2				N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
01	5332 X	4211	-0-	-1121	-0-	4211 2								-0-
02	4816 X	3597	-0-	-1219	-0-	3597 2								-0-
03	5332 X	1494	-0-	-3838	-0-	1494 2								-0-
04	4080 X	1617	-0-	-2463	-0-	1617 2								-0-
05	4216 X	1349	-0-	-2867	-0-	1349 2								-0-
06	4080 X	545	-0-	-3535	-0-	545 2								-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
01	3100 N	3193	-0-	93	592	3193 2								-0-
02	3323 X	2731	-0-	-592	-0-	2731 2								-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2								-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2								-0-
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2								-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2								-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
01	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9970 2								-0-
02	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761 2								-0-
03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754 2								-0-
04	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203 2								-0-
05	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234 2								-0-
06	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 2								-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
01	3100 N	5959	-0-	2859	13894	5959 2								-0-
02	18531 X	4637	-0-	-13894	-0-	4637 2								-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2								-0-
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2								-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2								-0-
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2								-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
01	1209 N	558	-0-	-651	-0-	558 2								-0-
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	941 2								-0-
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1126 2	1 9							-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2								-0-
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985 2								-0-
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1060 2								-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2								-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2								-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2								-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2								-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2								-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2								-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
01	837 N	726	-0-	-111	-0-	726 2								-0-
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	661 2								-0-
03	775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2								-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2								-0-
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	639 2								-0-
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
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											
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-					-0-
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-					-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-					-0-
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-					-0-
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-					-0-
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-					-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-					-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-					-0-
04	990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2	N	-0-					-0-
05	992 N	886	-0-	-106	-0-	886	2	N	-0-					-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-					-0-
02	2520 N	1961	-0-	-559	-0-	1961	2	N	-0-					-0-
03	2511 N	965	-0-	-1546	-0-	965	2	N	-0-					-0-
04	2700 N	1877	-0-	-823	-0-	1877	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	109	-0-	-2061	-0-	109	2	N	-0-					-0-
06	930 N	370	-0-	-560	-0-	370	2	N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-					-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-					-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-					-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-					-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
01	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2	N	-0-					-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-					-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-					-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-					-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-					-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-					-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
01	3317 X	1747	-0-	-1570	-0-	1747	2	N	-0-					-0-
02	2772 X	1098	-0-	-1674	-0-	1098	2	N	-0-					-0-
03	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-	6 9	5	5 8		-0-
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-					-0-
05	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-					-0-
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
01	2976 X	2037	-0-	-939	-0-	2037	2	N	-0-					64
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-					64
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	N	-0-					64
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-					64
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-					64
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2	N	-0-					64

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
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
01	4247 X	3381	-0-	-866	-0-	3381 2								-0-
02	3248 X	2773	-0-	-475	-0-	2773 2								-0-
03	3596 X	1786	-0-	-1810	-0-	1786 2								-0-
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3125 2								-0-
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2								-0-
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2								-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2								-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2								-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2								-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2								-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2								-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2								-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
01	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383 2								-0-
02	2324 X	1432	-0-	-892	-0-	1432 2								-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2								-0-
04	2370 X	1532	-0-	-838	-0-	1532 2								-0-
05	2449 X	1978	-0-	-471	-0-	1978 2								-0-
06	2460 X	2238	-0-	-222	-0-	2238 2								-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480 2								-0-
02	1176 N	1071	-0-	-105	-0-	1071 2								-0-
03	1736 N	1483	-0-	-253	-0-	1482 2	1 9				1	8		-0-
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	1324 2								-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2								-0-
06	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1183 2								-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2								-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2								-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2								-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2								-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2								-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2								-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2								-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-								-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2								-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-								-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2								-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216 2								-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2								-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2								-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2								-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
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
01	589 N	316	-0-	-273	-0-	316	2	N	-0-			-0-
02	448 N	266	-0-	-182	-0-	266	2	N	-0-			-0-
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	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												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
01	3100 N	4904	-0-	1804	3143	4904	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	4109	-0-	1309	4452	4109	2	N	-0-			-0-
03	8812 X	4360	-0-	-4452	-0-	4359	2	N	-0-	1 9	1 8	-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2	N	-0-			-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
06	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												
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2	N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975																		
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
01	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	3057	2					N	-0-					-0-
02	3192 X	2881	-0-	-311	-0-	2881	2					N	-0-					-0-
03	3534 X	2567	-0-	-967	-0-	2567	2					N	-0-					-0-
04	3420 X	2929	-0-	-491	-0-	2929	2					N	-0-					-0-
05	3224 X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2					N	-0-					-0-
06	3090 X	2391	-0-	-699	-0-	2391	2					N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785																		
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2					N	-0-					-0-
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	821	2					N	-0-					-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2					N	-0-					-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	2					N	-0-					-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2					N	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2					N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320																		
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2					N	-0-					-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2					N	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2					N	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2					N	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2					N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2					N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900																		
01	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2					N	-0-					-0-
02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2					N	-0-					-0-
03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2					N	-0-					-0-
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2					N	-0-					-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2					N	-0-					-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2					N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716																		
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2					N	-0-					-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2					N	-0-					-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2					N	-0-					-0-
04	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2					N	-0-					-0-
05	1085 N	816	-0-	-269	-0-	816	2					N	-0-					-0-
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	2					N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843																		
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2					N	-0-					-0-
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1063	2					N	-0-					-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2					N	-0-					-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2					N	-0-					-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2					N	-0-					-0-
06	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2					N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717																		
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2					N	-0-					-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	2					N	-0-					-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2					N	-0-					-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2					N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2					N	-0-					-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
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											
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-					-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-					-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-					-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-					-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-					-0-
06	960 N	675	-0-	-285	-0-	675	2	N	-0-					-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
01	496 X	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-					-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	400	2	N	-0-	2	9	2	8	-0-
04	480 N	324	-0-	-156	-0-	324	2	N	-0-					-0-
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
01	2542 X	2304	-0-	-238	-0-	2304	2	N	-0-					-0-
02	2072 N	1924	-0-	-148	-0-	1924	2	N	-0-					-0-
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-					-0-
04	2220 N	1110	-0-	-1110	-0-	1110	2	N	-0-					-0-
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-					-0-
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	910	-0-	-266	-0-	910	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	1040	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1098	2	N	-0-					-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-					-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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														
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	2	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931														
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-					-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-					-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-					-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-					-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	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														
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2	N	-0-					-0-
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-					-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-					-0-
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	N	-0-					-0-
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-					-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573														
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	
01	7556 X	3872	-0-	-3684	-0-	3872	2	N	-0-				-0-	
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-				-0-	
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-				-0-	
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-				-0-	
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-				-0-	
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-				-0-	
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-				-0-	
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	2	N	-0-				-0-	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-				-0-	
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-				-0-	
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-				-0-	
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2	N	-0-				-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2	N	-0-				-0-	
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460	2	N	-0-				-0-	
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2	N	-0-				-0-	
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-				-0-	
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-				-0-	
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-				-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-				-0-	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-				-0-	
03	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2	N	-0-				-0-	
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2	N	-0-				-0-	
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2	N	-0-				-0-	
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2	N	-0-				-0-	
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920														
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-				-0-	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-				-0-	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-				-0-	
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	2	N	-0-				-0-	
05	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	2	N	-0-				-0-	
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2	N	-0-				-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	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														
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2	N	-0-				-0-	
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2	N	-0-				-0-	
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2	N	-0-				-0-	
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2	N	-0-				-0-	
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2	N	-0-				-0-	
06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	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 #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943														
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
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-				-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-				-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				-0-
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-				-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-				-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	4208	-0-	1408	1408	4208	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	2533	-0-	-567	841	2532	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
04	3000 N	3445	-0-	445	1286	3445	2		N	-0-				-0-
05	7760 X	6474	-0-	-1286	-0-	6474	2		N	-0-				-0-
06	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-				-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-				-0-
04	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	1426	2		N	-0-				-0-
05	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2		N	-0-				-0-
06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2		N	-0-				-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-				-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		N	-0-				-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-				-0-
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-				-0-
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-				-0-
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-				-0-
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-				-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
01	3100 X	1724	-0-	-1376	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
02	2016 N	1800	-0-	-216	-0-	1800	2		N	-0-				-0-
03	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2		N	-0-				-0-
04	1680 N	115	-0-	-1565	-0-	115	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2		N	-0-				-0-
06	2676 N	2594	-0-	-82	-0-	2594	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-				-0-
02	924 N	795	-0-	-129	-0-	795	2		N	-0-				-0-
03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	2		N	-0-				-0-
04	1050 N	677	-0-	-373	-0-	677	2		N	-0-				-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	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 #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			-0-
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3866	-0-	766	766	3866	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3986	-0-	986	1752	3986	2	N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
02	952 N	932	-0-	-20	-0-	932	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2	N	-0-			-0-
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	2	N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
01	2976 X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2	N	-0-			-0-
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-			-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2	N	-0-			-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	1766	-0-	-484	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
01	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	2902	-0-	-353	-0-	2896	2	6 9 N	5	5 8		-0-
04	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2630	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	3045	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
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
01	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
02	1652 N	1247	-0-	-405	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
03	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
02	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-
04	1380 N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2		N	-0-		-0-
05	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-		-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-		-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-		-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-		-0-
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-		-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		N	-0-		97
02	1260 N	685	-0-	-575	-0-	685	2		N	-0-		97
03	3100 N	7677	-0-	4577	4577	7257	2	420 9	N	382	292 8	187
04	3000 N	7500	-0-	4500	9077	7499	2	1 9	N	1	167 1	21
05	3100 N	7046	-0-	3946	13023	6977	2	69 9	N	63	63 8	21
06	19796 X	6773	-0-	-13023	-0-	6623	2	150 9	N	136	80 8	77
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
03	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2		N	-0-		-0-
04	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
06	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2		N	-0-		-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-		-0-
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-		-0-
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-		-0-
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-		-0-
05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		N	-0-		-0-
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	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												
01	1302 X	900	-0-	-402	-0-	900	2		N	-0-		-0-
02	1176 X	317	-0-	-859	-0-	317	2		N	-0-		-0-
03	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2		N	-0-		-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
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									
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1336	-0-	-284	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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												
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	2	N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787															
M	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
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
03	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			N	-0-				-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453															
01	3100 N	5223	-0-	2123	2123	5223	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	3814	-0-	1014	3137	3814	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	4059	-0-	959	4096	4057	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	8237 X	4141	-0-	-4096	-0-	4141	2			N	-0-				-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-				-0-
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-				-0-
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820															
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-				-0-
02	1932 N	1796	-0-	-136	-0-	1796	2			N	-0-				-0-
03	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
04	1980 N	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
05	1984 N	1695	-0-	-289	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
06	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218															
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601															
01	1519 N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
02	1260 N	995	-0-	-265	-0-	995	2			N	-0-				-0-
03	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964															
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-				-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-				-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-				-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-				-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-				-0-
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630															
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-				-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-				-0-
03	3193 X	1923	-0-	-1270	-0-	1923	2			N	-0-				-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-				-0-
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-				-0-
06	3090 X	1137	-0-	-1953	-0-	1137	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
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
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-			-0-
03	527 N	413	-0-	-114	-0-	413 2		N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 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												
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-			-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
01	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	803	-0-	-233	-0-	803 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
04	960 N	471	-0-	-489	-0-	471 2		N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
06	1020 N	210	-0-	-810	-0-	210 2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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												
01	2015 X	1039	-0-	-976	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
02	1820 X	997	-0-	-823	-0-	997 2		N	-0-			-0-
03	2015 X	562	-0-	-1453	-0-	562 2		N	-0-			-0-
04	1950 X	914	-0-	-1036	-0-	914 2		N	-0-			-0-
05	2015 X	1304	-0-	-711	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
06	1080 X	885	-0-	-195	-0-	885 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770													
M	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	
01	4185 X	1567	-0-	-2618	-0-	1567	2	N	-0-			-0-	
02	3780 X	945	-0-	-2835	-0-	945	2	N	-0-			-0-	
03	4185 X	901	-0-	-3284	-0-	901	2	N	-0-			-0-	
04	4050 X	813	-0-	-3237	-0-	813	2	N	-0-			-0-	
05	2480 X	797	-0-	-1683	-0-	797	2	N	-0-			-0-	
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960													
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-	
02	1204 N	1116	-0-	-88	-0-	1116	2	N	-0-			-0-	
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2	N	-0-			-0-	
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-			-0-	
05	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2	N	-0-			-0-	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770													
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-	
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-	
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-	
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727													
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2	N	-0-			-0-	
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			-0-	
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-			-0-	
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-			-0-	
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-			-0-	
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	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													
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-	
02	1820 N	1761	-0-	-59	-0-	1761	2	N	-0-			-0-	
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-			-0-	
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			-0-	
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-	
06	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	1817	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													
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-	
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-	
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	1 9	1 8	-0-	
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-	
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2			N	-0-				-0-
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-				-0-
03	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	1676	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-				-0-
05	1829 N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2			N	-0-				-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792															
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	871	2			N	-0-				-0-
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-				-0-
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-				-0-
05	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-				-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950															
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652															
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-				-0-
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-				-0-
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-				-0-
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-				-0-
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-				-0-
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650															
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-				-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-				-0-
04	1500 N	1077	-0-	-423	-0-	1077	2			N	-0-				-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888															
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-				-0-
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-				-0-
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3997	2	6	9	N	-0-	5	8		-0-
04	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2			N	-0-				-0-
05	3627 X	1916	-0-	-1711	-0-	1916	2			N	-0-				-0-
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050															
01	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-				-0-
02	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-				-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-				-0-
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-				-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504									
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
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2	N	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	452 2	N	-0-	-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-	-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-	-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204									
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 2	N	-0-	-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-	-0-
03	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 2	N	-0-	-0-
04	990 N	928	-0-	-62	-0-	928 2	N	-0-	-0-
05	961 N	838	-0-	-123	-0-	838 2	N	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184									
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-	-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-	-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-	-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-	-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-	-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-	-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070									
01	2666 N	2018	-0-	-648	-0-	2018 2	N	-0-	-0-
02	2212 N	1623	-0-	-589	-0-	1623 2	N	-0-	-0-
03	2356 N	1921	-0-	-435	-0-	1921 2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	1887 2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1595 2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 2	N	-0-	-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550									
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2	N	-0-	-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2	N	-0-	-0-
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4155 2	N	10	10 8
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2	N	-0-	-0-
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2	N	-0-	-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2	N	-0-	-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180									
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
02	1092 N	912	-0-	-180	-0-	912 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994 2	N	-0-	-0-
04	1050 N	912	-0-	-138	-0-	912 2	N	-0-	-0-
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 2	N	-0-	-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036									
01	2201 N	1358	-0-	-843	-0-	1358 2	N	-0-	-0-
02	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	1067 2	N	-0-	-0-
03	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453 2	N	-0-	-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-	-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-	-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	85	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	330 N	77	-0-	-253	-0-	77	2			N	-0-				-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-				-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844															
01	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	1276	2			N	-0-				-0-
02	1344 N	996	-0-	-348	-0-	996	2			N	-0-				-0-
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-				-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				-0-
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814															
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-				-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
03	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130															
01	5177 X	2056	-0-	-3121	-0-	2056	2			N	-0-				-0-
02	4676 X	1863	-0-	-2813	-0-	1863	2			N	-0-				-0-
03	4743 X	1528	-0-	-3215	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
04	3150 X	2034	-0-	-1116	-0-	2034	2			N	-0-				-0-
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-				-0-
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002															
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
02	1204 N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			N	-0-				-0-
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
04	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
06	1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-				-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-				-0-
02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-				-0-
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-				-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-				-0-
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-				-0-
06	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200															
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
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-				-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-				-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	-0-	2	8		-0-
04	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177	2			N	-0-				-0-
05	1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
06	1380 N	970	-0-	-410	-0-	970	2			N	-0-				-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344															
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
04	780 N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-				-0-
05	806 N	469	-0-	-337	-0-	469	2			N	-0-				-0-
06	750 N	381	-0-	-369	-0-	381	2			N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590															
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-				-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-				-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926															
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-				-0-
02	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-				-0-
03	2356 X	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-				-0-
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-				-0-
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-				-0-
06	2280 X	2048	-0-	-232	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987															
01	1054 N	663	-0-	-391	-0-	663	2			N	-0-				-0-
02	784 N	520	-0-	-264	-0-	520	2			N	-0-				-0-
03	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-				-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-				-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926															
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-				-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-				-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613															
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-		-0-
02	1512 N	1510	-0-	-2	-0-	1510	2		N	-0-		-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-		-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2		N	-0-		-0-
06	1830 N	1630	-0-	-200	-0-	1630	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												
01	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2		N	-0-		-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	2		N	-0-		-0-
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2		N	-0-		-0-
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	2		N	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-		-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
03	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2		N	-0-		-0-
04	1140 N	934	-0-	-206	-0-	934	2		N	-0-		-0-
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	904	2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
01	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	2592	2		N	-0-		-0-
02	2492 X	1961	-0-	-531	-0-	1961	2		N	-0-		-0-
03	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	2602	2		N	-0-		-0-
04	2520 X	2270	-0-	-250	-0-	2270	2		N	-0-		-0-
05	2604 X	2572	-0-	-32	-0-	2572	2		N	-0-		-0-
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-		-0-
02	1764 N	1527	-0-	-237	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1806	2		N	-0-		-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-		-0-
06	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	1731	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												
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366	2		N	-0-		-0-
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-	-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	-0-
03	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2			N	-0-	-0-
05	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-	-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-	-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-	-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-	-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-	-0-
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	-0-
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-	-0-
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	3234	-0-	234	633	3234	2			N	-0-	-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-	-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
03	1271 N	898	-0-	-373	-0-	898	2			N	-0-	-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	-0-
05	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-	-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
01	713 N	224	-0-	-489	-0-	224	2			N	-0-	-0-
02	756 N	448	-0-	-308	-0-	448	2			N	-0-	-0-
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-	-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
01	2635 X	1968	-0-	-667	-0-	1968	2			N	-0-	-0-
02	2296 X	1396	-0-	-900	-0-	1396	2			N	-0-	-0-
03	2387 X	1338	-0-	-1049	-0-	1338	2			N	-0-	-0-
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-	-0-
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-	-0-
06	1890 X	1838	-0-	-52	-0-	1838	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 #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986														
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
01	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	227	-0-	227	227	227	2			N	-0-			-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			-0-
02	364 N	125	-0-	-239	-0-	125	2			N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	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														
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-			-0-
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-			-0-
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7434	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-			-0-
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-			-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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 #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850															
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
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966															
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732															
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
02	1820 N	1157	-0-	-663	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978															
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	1213	-0-	-103	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955															
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260															
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
05	4557 X	4069	-0-	-488	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
06	4410 X	4299	-0-	-111	-0-	-0-	4299	2			N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710															
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	1259	-0-	-85	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	-0-	1196	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 #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL	DEPTH	12955	PERF.10368	- 12742	
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
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	974	-0-	-266	-0-	974	2			N	-0-				-0-
06	1080 N	683	-0-	-397	-0-	683	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007										TOTAL	DEPTH	13015	PERF.10866	- 12830	
01	1147 N	766	-0-	-381	-0-	766	2			N	-0-				-0-
02	1036 N	730	-0-	-306	-0-	730	2			N	-0-				-0-
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-				-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016										TOTAL	DEPTH	11485	PERF.10272	- 11336	
01	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-				-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-				-0-
03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2420	2	2	9	N	-0-	2	8		-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				-0-
05	2449 N	2203	-0-	-246	-0-	2203	2			N	-0-				-0-
06	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256	2			N	-0-				-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007										TOTAL	DEPTH	14905	PERF.11786	- 14822	
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-				-0-
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-				-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-				-0-
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-				-0-
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				-0-
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011										TOTAL	DEPTH	14911	PERF.12690	- 14500	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
02	532 N	352	-0-	-180	-0-	352	2			N	-0-				-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-				-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-				-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	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	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-				-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008										TOTAL	DEPTH	15665	PERF.12314	- 13497	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485	2			N	-0-				-0-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-				-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				-0-
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-				-0-
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2		N	-0-				-0-
02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-				-0-
03	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-				-0-
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2		N	-0-				-0-
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-				-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
01	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2		N	-0-				-0-
02	7224 X	6905	-0-	-319	-0-	6905	2		N	-0-				-0-
03	7998 X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2		N	-0-				-0-
04	7740 X	7076	-0-	-664	-0-	7076	2		N	-0-				-0-
05	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2		N	-0-				-0-
06	7740 X	7142	-0-	-598	-0-	7142	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-				-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-				-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-				-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
06	870 N	482	-0-	-388	-0-	482	2		N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-				-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-				-0-
03	1798 N	1333	-0-	-465	-0-	1333	2		N	-0-				-0-
04	1770 N	1306	-0-	-464	-0-	1306	2		N	-0-				-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	1026	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														
01	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2		N	-0-				-0-
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	2		N	-0-				-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-				-0-
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2		N	-0-				-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-				-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-				-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-				-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-				-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
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
01	2604 X	1493	-0-	-1111	-0-	1493	2		N	-0-				-0-
02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2		N	-0-				-0-
03	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2		N	-0-				-0-
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-				-0-
05	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2		N	-0-				-0-
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-				-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
02	896 N	877	-0-	-19	-0-	877	2		N	-0-				-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-				-0-
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2		N	-0-				-0-
05	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2		N	-0-				-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-				-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-				-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-				-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-				-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-				-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-				-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-				-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-				-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-				-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-				-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-				-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-				-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-				-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
02	1344 N	1302	-0-	-42	-0-	1302	2		N	-0-				-0-
03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2		N	-0-				-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-				-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				-0-
06	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
01	2139 X	2132	-0-	-7	-0-	2132	2		N	-0-				-0-
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-				-0-
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-				-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-				-0-
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-				-0-
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	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 #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1122	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488														
01	961 N	278	-0-	-683	-0-	278	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3339	-0-	239	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3792	-0-	792	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2963	-0-	-137	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
06	4075 X	3181	-0-	-894	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064														
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
02	980 N	480	-0-	-500	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	423	-0-	-662	-0-	423	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	406	-0-	-644	-0-	406	2			N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
06	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
01	3100 N	3336	-0-	236	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
02	2401 N	2165	-0-	-236	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
06	1200 X	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
01	1581 N	614	-0-	-967	-0-	614	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	752	-0-	-340	-0-	752	2			N	-0-			-0-
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-			-0-
04	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
01	3906 X	3018	-0-	-888	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	2582	-0-	-750	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
04	3420 X	2508	-0-	-912	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	2777	-0-	-757	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
06	3450 X	2961	-0-	-489	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972														
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									
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-					-0-
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2	N	-0-					-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2	N	-0-					-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-					-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-					-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-					-0-
02	980 N	973	-0-	-7	-0-	973	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	779	-0-	-301	-0-	779	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2	N	-0-					-0-
06	960 N	863	-0-	-97	-0-	863	2	N	-0-					-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068														
01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1092	-0-	-308	-0-	1092	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	989	-0-	-271	-0-	989	2	N	-0-					-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544														
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-					-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-					-0-
03	589 N	187	-0-	-402	-0-	187	2	N	-0-					-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-					-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-					-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-					-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-					-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-					-0-
03	248 X	94	-0-	-154	-0-	94	2	N	-0-					-0-
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	4209	-0-	1109	1109	4209	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	4615	-0-	1615	2724	4615	2	N	-0-					-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-					-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	2	N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
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	
01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798 2	N	-0-			-0-	
02	3052 X	2563	-0-	-489	-0-	2563 2	N	-0-			-0-	
03	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	3030 2	N	-0-			-0-	
04	3270 X	2471	-0-	-799	-0-	2471 2	N	-0-			-0-	
05	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2520 2	N	-0-			-0-	
06	2940 X	2444	-0-	-496	-0-	2444 2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			-0-	
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			-0-	
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	408 2	N	-0-			-0-	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-			-0-	
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			-0-	
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-	
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-	
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-			-0-	
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2	N	-0-			-0-	
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-			-0-	
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-			-0-	
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-			-0-	
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2	N	-0-			-0-	
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2	N	-0-			-0-	
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2	N	-0-			-0-	
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2	N	-0-			-0-	
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2	N	-0-			-0-	
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-			-0-	
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1659 2	N	-0-			-0-	
02	2156 N	1535	-0-	-621	-0-	1535 2	N	-0-			-0-	
03	1922 N	1601	-0-	-321	-0-	1601 2	N	-0-			-0-	
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-			-0-	
05	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691 2	N	-0-			-0-	
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959															
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
01	4371 X	440	-0-	-3931	-0-	440	2			N	-0-				-0-
02	3948 X	639	-0-	-3309	-0-	639	2			N	-0-				-0-
03	4371 X	1924	-0-	-2447	-0-	1924	2			N	-0-				-0-
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				-0-
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				-0-
06	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634															
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-				-0-
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-				-0-
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-				-0-
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-				-0-
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-				-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322															
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-				-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-				-0-
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-				-0-
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-				-0-
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-				-0-
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654															
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-				-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-				-0-
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
04	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				-0-
05	837 X	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-				-0-
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776															
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-				-0-
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-				-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-				-0-
04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	3144	2			N	-0-				-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-				-0-
06	3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148	2			N	-0-				-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171															
01	3565 X	2576	-0-	-989	-0-	2576	2			N	-0-				-0-
02	3080 X	2344	-0-	-736	-0-	2344	2			N	-0-				-0-
03	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2668	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	3000 X	2637	-0-	-363	-0-	2637	2			N	-0-				-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-				-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	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															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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																		
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15										RRCID -> 243425		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13292		PERF.10936 - 12849		
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
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		285	2			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-					-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-		298	2			N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		282	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					
01	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	-0-		3020	2	17	9	N	15					50
02	2828 X	2627	-0-	-201	-0-	-0-		2627	2			N	-0-					50
03	3131 X	2450	-0-	-681	-0-	-0-		2448	2	2	9	N	2	2	8			50
04	3030 X	2168	-0-	-862	-0-	-0-		2168	2			N	-0-					50
05	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	-0-		2285	2	22	9	N	20	10	8			60
06	2940 X	2462	-0-	-478	-0-	-0-		2433	2	29	9	N	26	26	8			60
BIGGS #1 GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 243524		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10728 - 12722					
01	3255 X	2001	-0-	-1254	-0-	-0-		2001	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	1737	-0-	-1203	-0-	-0-		1737	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	-0-		1998	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	1918	-0-	-302	-0-	-0-		1918	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1669	-0-	-625	-0-	-0-		1669	2			N	-0-					-0-
06	1950 X	1577	-0-	-373	-0-	-0-		1577	2			N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 243525		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10806 - 12754					
01	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	-0-		2329	2			N	-0-					-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-		2309	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	-0-		2320	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	2071	-0-	-179	-0-	-0-		2071	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2000	-0-	-542	-0-	-0-		2000	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1880	-0-	-370	-0-	-0-		1880	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					
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-		2390	2			N	-0-					-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-		1990	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	-0-		1934	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	-0-		1538	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1228	-0-	-818	-0-	-0-		1228	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1134	-0-	-726	-0-	-0-		1134	2			N	-0-					-0-
GUERRERO GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 243532		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 15120		PERF.10920 - 12760					
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-		49	2			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-					-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-		104	2			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		199	2			N	-0-					-0-
YOUNG GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 244051		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11156 - 12878					
01	3100 N	4845	-0-	1745	1903	4845	2					N	-0-					-0-
02	2800 N	5107	-0-	2307	4210	5107	2					N	-0-					-0-
03	9997 X	5787	-0-	-4210	-0-	5787	2					N	-0-					-0-
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2					N	-0-					-0-
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2					N	-0-					-0-
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	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 #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-				-0-
02	1820	N	1569	-0-	-251	-0-	1569	2	N	-0-				-0-
03	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	1676	2	N	-0-				-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-				-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-				-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034														
01	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2	N	-0-				-0-
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	236	2	N	-0-				-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-				-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-				-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-				-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-				-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
01	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2	N	-0-				-0-
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-				-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-				-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	N	-0-				-0-
05	2945	N	2923	-0-	-22	-0-	2923	2	N	-0-				-0-
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750														
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-				-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-				-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-				-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-				-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-				-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-				-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453														
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-				-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-				-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-				-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-				-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-				-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998														
01	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2	N	-0-				-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-				-0-
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	2	N	-0-				-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-				-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-				-0-
06	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2	N	-0-				-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2	N	-0-				-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-				-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-				-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-				-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-				-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
01	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	4382	2		N	-0-				-0-
02	4228 X	4071	-0-	-157	-0-	4071	2		N	-0-				-0-
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-				-0-
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-				-0-
05	4681 X	4203	-0-	-478	-0-	4203	2		N	-0-				-0-
06	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-				-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2		N	-0-				-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-				-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-				-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-				-0-
04	2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042	2		N	-0-				-0-
05	1953 N	1807	-0-	-146	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-				-0-
02	2100 N	1744	-0-	-356	-0-	1744	2		N	-0-				-0-
03	1922 N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2		N	-0-				-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-				-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-				-0-
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-				-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				-0-
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2		N	-0-				-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-				-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-				-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-				-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-				-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-				-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-				-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-				-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-				-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-				-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-				-0-
06	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1480	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 #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773															
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
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2				N	-0-			-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2				N	-0-			-0-
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2				N	-0-			-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2				N	-0-			-0-
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2				N	-0-			-0-
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2				N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450															
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2				N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2				N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990															
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2				N	-0-			-0-
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2				N	-0-			-0-
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2				N	-0-			-0-
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2				N	-0-			-0-
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2				N	-0-			-0-
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2				N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065															
01	2945 X	2529	-0-	-416	-0-	2529	2				N	-0-			-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2				N	-0-			-0-
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2				N	-0-			-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2				N	-0-			-0-
05	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2				N	-0-			-0-
06	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	2480	2				N	-0-			-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238															
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2				N	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2				N	-0-			-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10 9			N	9	9 8		-0-
04	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2				N	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2				N	-0-			-0-
06	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1450	2				N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858															
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2				N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2				N	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2				N	-0-			-0-
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	768	2				N	-0-			-0-
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	2				N	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482															
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2				N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2				N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2				N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2				N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MITCHELL I		WELL #:		15	RRCID -> 248191		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988	
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
01	1116 N	916	-0-	-200	-0-	916	2		N	-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-

GRIFFIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 248215		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-
05	2666 X	2652	-0-	-14	-0-	2652	2		N	-0-
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-

CITY OF FRANKLIN				WELL #:	1	RRCID -> 250762		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-
03	3100 N	3178	-0-	78	-0-	3178	2		N	-0-
04	662 N	584	-0-	-78	-0-	584	2		N	-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 250763		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062
01	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2		N	-0-
02	504 N	401	-0-	-103	-0-	401	2		N	-0-
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2		N	-0-
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	2		N	-0-
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2		N	-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2		N	-0-

REAGAN HEIRS				WELL #:	6	RRCID -> 250764		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-
04	2280 N	1999	-0-	-281	-0-	1999	2		N	-0-
05	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	2032	2		N	-0-
06	2220 N	1917	-0-	-303	-0-	1917	2		N	-0-

HOLMAN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 250765		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2		N	-0-
04	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2		N	-0-
05	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2		N	-0-
06	3000 N	3366	-0-	366	-0-	3366	2		N	-0-

GAAS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 250795		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513
01	7874 X	6609	-0-	-1265	-0-	6609	2		N	-0-
02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2		N	-0-
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		N	-0-
04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2		N	-0-
05	7967 X	6990	-0-	-977	-0-	6990	2		N	-0-
06	7710 X	7405	-0-	-305	-0-	7405	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-					-0-
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-					-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-					-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-					-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-					-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006														
01	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	2	N	-0-					-0-
02	588 N	470	-0-	-118	-0-	470	2	N	-0-					-0-
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2	N	-0-					-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2	N	-0-					-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-					-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816														
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-					-0-
02	2744 N	2257	-0-	-487	-0-	2257	2	N	-0-					-0-
03	2945 N	2059	-0-	-886	-0-	2059	2	N	-0-					-0-
04	2880 N	2161	-0-	-719	-0-	2161	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175	2	N	-0-					-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-					-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252														
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-					-0-
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2660	-0-	-564	-0-	2660	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	2780	-0-	-444	-0-	2780	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2282	-0-	-598	-0-	2282	2	N	-0-					-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965														
01	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	32216	2	N	-0-					-0-
02	27412 X	27200	-0-	-212	-0-	27200	2	N	-0-					-0-
03	30349 X	24993	-0-	-5356	-0-	24993	2	N	-0-					-0-
04	30600 X	27056	-0-	-3544	-0-	27056	2	N	-0-					-0-
05	31620 X	30277	-0-	-1343	-0-	30277	2	N	-0-					-0-
06	30600 X	26323	-0-	-4277	-0-	26323	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														
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-					-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-					-0-
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2	N	-0-					-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404														
01	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	2330	2	N	-0-					-0-
02	2240 X	1793	-0-	-447	-0-	1793	2	N	-0-					-0-
03	2480 X	770	-0-	-1710	-0-	770	2	N	-0-					-0-
04	2400 X	761	-0-	-1639	-0-	761	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	1315	-0-	-1165	-0-	1315	2	N	-0-					-0-
06	2250 X	1289	-0-	-961	-0-	1289	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981														
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
01	2759 X	2177	-0-	-582	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
02	2576 X	2194	-0-	-382	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
03	3286 X	1795	-0-	-1491	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	1788	-0-	-1498	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
06	2340 X	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050														
01	1767 N	1392	-0-	-375	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1354	-0-	-102	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1589	-0-	-361	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200														
01	8067 X	4076	-0-	-3991	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786														
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934														
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1525	-0-	-552	-0-	1525 2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1102	-0-	-494	-0-	1102 2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1198	-0-	-631	-0-	1198 2	N	-0-	-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-	-0-
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	-0-	-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086									
01	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	3396 2	N	-0-	-0-
02	3220 X	2182	-0-	-1038	-0-	2182 2	N	-0-	-0-
03	3565 X	2128	-0-	-1437	-0-	2127 2	1 9 N	1	-0-
04	3450 X	2505	-0-	-945	-0-	2505 2	N	-0-	-0-
05	3565 X	2863	-0-	-702	-0-	2863 2	N	-0-	-0-
06	3300 X	1871	-0-	-1429	-0-	1871 2	N	-0-	-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394									
01	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 2	N	-0-	-0-
02	1008 N	929	-0-	-79	-0-	929 2	N	-0-	-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-	-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-	-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-	-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	N	-0-	-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940									
01	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196 2	N	-0-	-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-	-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-	-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300 2	N	-0-	-0-
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377 2	N	-0-	-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510									
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380									
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	N	-0-	-0-
02	3164 X	2381	-0-	-783	-0-	2381 2	N	-0-	-0-
03	3503 X	2533	-0-	-970	-0-	2533 2	N	-0-	-0-
04	3390 X	2443	-0-	-947	-0-	2443 2	N	-0-	-0-
05	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403 2	N	-0-	-0-
06	2670 X	2316	-0-	-354	-0-	2316 2	N	-0-	-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727									
01	3224 X	2604	-0-	-620	-0-	2604 2	N	-0-	-0-
02	3332 X	2709	-0-	-623	-0-	2709 2	N	-0-	-0-
03	3689 X	2862	-0-	-827	-0-	2862 2	N	-0-	-0-
04	3570 X	2610	-0-	-960	-0-	2610 2	N	-0-	-0-
05	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	2946 2	N	-0-	-0-
06	2910 X	2544	-0-	-366	-0-	2544 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938															
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
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	93 X	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	90 X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066															
01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-				-0-
02	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-				-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-				-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482															
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
04	570 N	270	-0-	-300	-0-	270	2			N	-0-				-0-
05	713 N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-				-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656															
01	7967 X	6874	-0-	-1093	-0-	6874	2			N	-0-				-0-
02	7196 X	4427	-0-	-2769	-0-	4427	2			N	-0-				-0-
03	7967 X	3443	-0-	-4524	-0-	3443	2			N	-0-				-0-
04	7710 X	6563	-0-	-1147	-0-	6563	2			N	-0-				-0-
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-				-0-
06	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177															
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068															
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-				-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-				-0-
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-				-0-
04	2580 X	2402	-0-	-178	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
05	2666 X	2295	-0-	-371	-0-	2295	2			N	-0-				-0-
06	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006															
01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-				-0-
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-				-0-
03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-				-0-
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-				-0-
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-				-0-
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
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
01	3689 X	950	-0-	-2739	-0-	950	2			N	-0-			-0-
02	3304 X	1342	-0-	-1962	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
03	3596 X	618	-0-	-2978	-0-	618	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	162	-0-	-2718	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	2418 X	391	-0-	-2027	-0-	391	2			N	-0-			-0-
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
03	744 N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-			-0-
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
01	1457 N	851	-0-	-606	-0-	851	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	696	-0-	-396	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278														
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	3255 X	2070	-0-	-1185	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	1732	-0-	-1208	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	1749	-0-	-1071	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
05	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
06	2040 X	1858	-0-	-182	-0-	1858	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	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														
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2				N	-0-	-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2				N	-0-	-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2				N	-0-	-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2				N	-0-	-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2				N	-0-	-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2				N	-0-	-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2				N	-0-	-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2				N	-0-	-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2				N	-0-	-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-	-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-	-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
01	1209	N	842	-0-	-367	-0-	842	2				N	-0-	-0-
02	980	N	816	-0-	-164	-0-	816	2				N	-0-	-0-
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2				N	-0-	-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				N	-0-	-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2				N	-0-	-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				N	-0-	-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
01	4743	X	3297	-0-	-1446	-0-	3297	2				N	-0-	-0-
02	4284	X	3087	-0-	-1197	-0-	3087	2				N	-0-	-0-
03	4433	X	3098	-0-	-1335	-0-	3098	2				N	-0-	-0-
04	4140	X	3003	-0-	-1137	-0-	3003	2				N	-0-	-0-
05	3875	X	2969	-0-	-906	-0-	2969	2				N	-0-	-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2				N	-0-	-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
01	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2				N	-0-	-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2				N	-0-	-0-
03	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2				N	-0-	-0-
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2				N	-0-	-0-
05	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2				N	-0-	-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2				N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256														
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2				N	-0-	-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2				N	-0-	-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2				N	-0-	-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-	-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2				N	-0-	-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 254360	COMPL. DATE 11/21/2009	TOTAL DEPTH 14518	PERF.11850	- 13614		
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
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT										WELL #: 8	RRCID -> 254489	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 13360	PERF.11196	- 13026	
01	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2391	-0-	-885	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2585	-0-	-763	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	1597	-0-	-1403	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	897	-0-	-2079	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	935	-0-	-1675	-0-	935	2			N	-0-					-0-
WALSTON GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 254637	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 13212	PERF.11070	- 12102	
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 255907	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 14770	PERF.10795	- 11198	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
HOLMAN GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 255931	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 13440	PERF.11154	- 12492	
01	2728 X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	1985	-0-	-451	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2747	-0-	-12	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	1781	-0-	-889	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2420	-0-	-339	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2075	-0-	-595	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
HORN GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 255933	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 14058	PERF.13100	- 13488	
01	4805 X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	4473	-0-	-332	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	3609	-0-	-1011	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4084	-0-	-690	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	3947	-0-	-673	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021																		
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	
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2				N	-0-					-0-	
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2				N	-0-					-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2				N	-0-					-0-	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2				N	-0-					-0-	
05	434 N	173	-0-	-261	-0-	173	2				N	-0-					-0-	
06	420 N	140	-0-	-280	-0-	140	2				N	-0-					-0-	

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510																		
01	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2				N	-0-					-0-	
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	175	2				N	-0-					-0-	
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2				N	-0-					-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-					-0-	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-					-0-	
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				N	-0-					-0-	

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282																		
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2				N	-0-					-0-	
02	5320 X	5115	-0-	-205	-0-	5115	2				N	-0-					-0-	
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2				N	-0-					-0-	
04	5700 X	5554	-0-	-146	-0-	5554	2				N	-0-					-0-	
05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2				N	-0-					-0-	
06	5700 X	4255	-0-	-1445	-0-	4255	2				N	-0-					-0-	

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876																		
01	3131 X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2				N	-0-					-0-	
02	2828 X	2508	-0-	-320	-0-	2508	2				N	-0-					-0-	
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2				N	-0-					-0-	
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2				N	-0-					-0-	
05	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848	2				N	-0-					-0-	
06	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2				N	-0-					-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818																		
01	3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2				N	-0-					-0-	
02	3416 X	2179	-0-	-1237	-0-	2179	2				N	-0-					-0-	
03	3782 X	2218	-0-	-1564	-0-	2218	2				N	-0-					-0-	
04	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	3604	2				N	-0-					-0-	
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2				N	-0-					-0-	
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2				N	-0-					-0-	

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442																		
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2				N	-0-					-0-	
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2				N	-0-					-0-	
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2				N	-0-					-0-	
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2				N	-0-					-0-	
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2				N	-0-					-0-	
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2				N	-0-					-0-	

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312																		
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2				N	-0-					-0-	
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2				N	-0-					-0-	
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2				N	-0-					-0-	
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2				N	-0-					-0-	
05	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2				N	-0-					-0-	
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2				N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
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											
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-				-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-				-0-
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-				-0-
04	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2		N	-0-				-0-
05	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2		N	-0-				-0-
06	2010 N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2		N	-0-				-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
01	3627 X	2988	-0-	-639	-0-	2988	2		N	-0-				-0-
02	3276 X	2399	-0-	-877	-0-	2399	2		N	-0-				-0-
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-				-0-
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-				-0-
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-				-0-
06	3840 X	3183	-0-	-657	-0-	3183	2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
01	1860 N	1470	-0-	-390	-0-	1470	2		N	-0-				-0-
02	1652 N	1147	-0-	-505	-0-	1147	2		N	-0-				-0-
03	1705 N	647	-0-	-1058	-0-	647	2		N	-0-				-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-				-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-				-0-
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	540	2		N	-0-				-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202														
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-				-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-				-0-
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-				-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-				-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-				-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
01	4588 X	3785	-0-	-803	-0-	3785	2		N	-0-				-0-
02	4144 X	3355	-0-	-789	-0-	3355	2		N	-0-				-0-
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-				-0-
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-				-0-
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-				-0-
06	4170 X	4164	-0-	-6	-0-	4164	2		N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080														
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654													
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
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-		-0-
04	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-		-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-		-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860													
01	SHUT IN	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	22	-0-	22	94	22	2			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	94	22	2			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	241	-0-	241	335	241	2			N	-0-		-0-
05	SHUT-IN	30	-0-	30	365	30	2			N	-0-		-0-
*06	365 X	-0-	-0-	-365	-0-					N	-0-		-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135													
01	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-		27
02	2100 N	1979	-0-	-121	-0-	1979	2			N	-0-		27
03	2294 N	2048	-0-	-246	-0-	2017	2	31	9	N	28	28 8	27
04	2370 N	1904	-0-	-466	-0-	1904	2			N	-0-		27
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
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784													
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		-0-
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-		-0-
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-		-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-		-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298													
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-		-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624													
01	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	2			N	-0-		-0-
02	728 N	651	-0-	-77	-0-	651	2			N	-0-		-0-
03	806 N	464	-0-	-342	-0-	464	2			N	-0-		-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-		-0-
05	713 N	395	-0-	-318	-0-	395	2			N	-0-		-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	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													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	6200 X	5899	-0-	-301	-0-	5899	2			N	-0-				-0-
02	5600 X	5432	-0-	-168	-0-	5432	2			N	-0-				-0-
03	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6030	2	14	9	N	-0-	13	8		-0-
04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-				-0-
05	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-				-0-
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070															
01	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-				-0-
02	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-				-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-				-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978															
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-				-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
03	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
04	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-				-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998															
01	1674 X	809	-0-	-865	-0-	809	2			N	-0-				-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				-0-
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-				-0-
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-				-0-
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-				-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-				-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618															
01	930 X	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-				-0-
02	840 X	556	-0-	-284	-0-	556	2			N	-0-				-0-
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-
04	720 X	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-				-0-
05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445															
01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-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															
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-				-0-
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-				-0-
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-				-0-
04	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-				-0-
05	3844 X	3660	-0-	-184	-0-	3660	2			N	-0-				-0-
06	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008														
M	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
01	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029 2								-0-
02	1008 N	801	-0-	-207	-0-	801 2								-0-
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986 2								-0-
04	990 N	850	-0-	-140	-0-	850 2								-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2								-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2								-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136 2								-0-
02	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1078 2								-0-
03	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1039 2								-0-
04	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926 2								-0-
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 2								-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2								-0-
02	1876 N	1843	-0-	-33	-0-	1843 2								-0-
03	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963 2								-0-
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	1834 2								-0-
05	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	2003 2								-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2								-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2								-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2								-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2								-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2								-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2								-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2								-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2								-0-
02	1624 N	1140	-0-	-484	-0-	1140 2								-0-
03	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265 2								-0-
04	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	1218 2								-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2								-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2								-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2								-0-
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2								-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2								-0-
04	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	3369 2								-0-
05	3689 X	2939	-0-	-750	-0-	2939 2								-0-
06	3570 X	2522	-0-	-1048	-0-	2522 2								-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793														
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2								-0-
02	2800 N	3143	-0-	343	343	3143 2								-0-
03	3100 N	2758	-0-	-342	1	2758 2								-0-
04	2760 N	1743	-0-	-1017	-0-	1743 2								-0-
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2								-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 2		N	-0-
02	5516 X	5198	-0-	-318	-0-	5198 2		N	-0-
03	6107 X	5121	-0-	-986	-0-	5111 2	10 9	N	-0-
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 2		N	-0-
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 2		N	-0-
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2		N	-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344									
01	9424 X	7119	-0-	-2305	-0-	7119 2		N	-0-
02	8372 X	7559	-0-	-813	-0-	7559 2		N	-0-
03	9269 X	9025	-0-	-244	-0-	9025 2		N	-0-
04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351 2		N	-0-
05	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434 2		N	-0-
06	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171 2		N	-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862									
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		N	-0-
04	2460 N	1883	-0-	-577	-0-	1883 2		N	-0-
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-
06	2580 N	2369	-0-	-211	-0-	2369 2		N	-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093									
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	854 2		N	-0-
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	941 2		N	-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798									
01	3286 X	2283	-0-	-1003	-0-	2283 2		N	-0-
02	2968 X	1716	-0-	-1252	-0-	1716 2		N	-0-
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		N	-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		N	-0-
06	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	3010 2		N	-0-
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484									
01	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072 2		N	-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-
03	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228 2		N	-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-
05	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107 2		N	-0-
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	949 2		N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844									
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-
06	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
01	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881													
01	3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	2558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3248 X	2422	-0-	-826	-0-	2422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3348 X	2442	-0-	-906	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2490 X	2346	-0-	-144	-0-	2346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	2407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2610 X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760													
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344													
01	3503 X	3400	-0-	-103	-0-	3400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3360 X	3267	-0-	-93	-0-	3267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642													
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756													
01	4867 X	2996	-0-	-1871	-0-	2996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4200 X	3133	-0-	-1067	-0-	3133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4588 X	3652	-0-	-936	-0-	3646	2	N	5	5	8	-0-	-0-
04	4020 X	3217	-0-	-803	-0-	3217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3472 X	3091	-0-	-381	-0-	3091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	2455	-0-	-1085	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136													
01	1922 X	1631	-0-	-291	-0-	1631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1596 X	1480	-0-	-116	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767 X	1524	-0-	-243	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1710 X	1291	-0-	-419	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1767 X	1432	-0-	-335	-0-	1432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1590 X	1524	-0-	-66	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774													
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	
01	1860 X	1706	-0-	-154	-0-	1706	2	N	-0-			-0-	
02	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	1531	2	N	-0-			-0-	
03	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2	N	-0-			-0-	
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2	N	-0-			-0-	
05	1705 N	1471	-0-	-234	-0-	1471	2	N	-0-			-0-	
06	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	1401	2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718													
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-	
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-	
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2	N	-0-			-0-	
04	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2	N	-0-			-0-	
05	1736 N	1400	-0-	-336	-0-	1400	2	N	-0-			-0-	
06	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2	N	-0-			-0-	
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160													
01	4650 X	2868	-0-	-1782	-0-	2868	2	N	-0-			-0-	
02	4200 X	3317	-0-	-883	-0-	3317	2	N	-0-			-0-	
03	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4105	2	N	-0-			-0-	
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	-0-			-0-	
05	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	3633	2	N	-0-			-0-	
06	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956													
01	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2	N	-0-			-0-	
02	2268 N	1698	-0-	-570	-0-	1698	2	N	-0-			-0-	
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-			-0-	
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-			-0-	
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-			-0-	
06	2520 N	2319	-0-	-201	-0-	2319	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700													
01	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2	N	-0-			-0-	
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			-0-	
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			-0-	
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-	
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-	
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214													
01	3999 X	3785	-0-	-214	-0-	3785	2	N	-0-			-0-	
02	3612 X	3084	-0-	-528	-0-	3084	2	N	-0-			-0-	
03	3999 X	2895	-0-	-1104	-0-	2895	2	N	-0-			-0-	
04	3870 X	3436	-0-	-434	-0-	3436	2	N	-0-			-0-	
05	3999 X	3396	-0-	-603	-0-	3396	2	N	-0-			-0-	
06	3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3517	2	N	-0-			-0-	
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690													
01	5053 X	4134	-0-	-919	-0-	4134	2	N	-0-			-0-	
02	4564 X	3469	-0-	-1095	-0-	3469	2	N	-0-			-0-	
03	5053 X	4273	-0-	-780	-0-	4273	2	N	-0-			-0-	
04	4890 X	3457	-0-	-1433	-0-	3457	2	N	-0-			-0-	
05	5053 X	3988	-0-	-1065	-0-	3988	2	N	-0-			-0-	
06	4140 X	3443	-0-	-697	-0-	3443	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				-0-
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152															
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-				-0-
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-				-0-
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-				-0-
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-				-0-
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-				-0-
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-				-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488															
01	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-				-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
03	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941	2			N	-0-				-0-
04	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			N	-0-				-0-
05	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-				-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289															
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-				-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-				-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-				-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-				-0-
06	2580 N	173	-0-	-2407	-0-	173	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															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																					
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658																					
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176																					
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004																					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525																					
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554																					
01	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	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																					
01	143566	X	143566		-0-	-0-		-0-	143566	2				N	-0-						-0-
02	134428	X	129960		-0-	-4468		-0-	129960	2				N	-0-						-0-
03	154535	X	153355		-0-	-1180		-0-	153355	2				N	-0-						-0-
04	149550	X	144685		-0-	-4865		-0-	144685	2				N	-0-						-0-
05	154535	X	145885		-0-	-8650		-0-	145885	2				N	-0-						-0-
06	148410	X	138719		-0-	-9691		-0-	138719	2				N	-0-						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																					
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A																					
01	930	N	552		-0-	-378		-0-	552	2				Y	-0-						25
02	874	X	874		-0-	-0-		-0-	874	2				Y	-0-						25
03	930	X	581		-0-	-349		-0-	581	2				Y	-0-						25
04	701	X	701		-0-	-0-		-0-	701	2				Y	-0-						25
05	961	X	649		-0-	-312		-0-	649	2				Y	-0-						25
06	930	X	436		-0-	-494		-0-	436	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																					
01	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE										
01	3006 N	3006 -0-	-0-	-0-	-0-	3006 3	N	-0-					-0-
02	1724 N	1724 -0-	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-					-0-
03	2498 N	2498 -0-	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-					-0-
04	2077 N	2077 -0-	-0-	-0-	-0-	2077 3	N	-0-					-0-
05	1853 N	1853 -0-	-0-	-0-	-0-	1853 3	N	-0-					-0-
06	1230 N	983 -0-	-247	-0-	-0-	983 3	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534													
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685													
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435													
01	802 N	802 -0-	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-					-0-
02	460 N	460 -0-	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-					-0-
03	666 N	666 -0-	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-					-0-
04	554 N	554 -0-	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-					-0-
05	496 N	494 -0-	-2	-0-	-0-	494 3	N	-0-					-0-
06	630 N	262 -0-	-368	-0-	-0-	262 3	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437													
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510													
01	1002 N	1002 -0-	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-					-0-
02	575 N	575 -0-	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-					-0-
03	833 N	833 -0-	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-					-0-
04	692 N	692 -0-	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-					-0-
05	618 N	618 -0-	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-					-0-
06	420 N	328 -0-	-92	-0-	-0-	328 3	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664													
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523									
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 11530 - 11802									
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		-0-
06	390 N	164	-0-	-226	-0-	164	3		-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									
01	620 N	244	-0-	-376	-0-	15	1	229 2	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 2	Y	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		Y	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626									
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-
02	644 N	10	-0-	-634	-0-	1 1	8 2	N	1
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	86 1	1202 2	N	1
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	107 1	1601 2	N	4
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	7 9	1162 2	N	4
06	900 N	621	-0-	-279	-0-	50 1	569 2	N	2
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230									
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2	N	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MITCHELL UNIT III														
WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BUCHANAN SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473														
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FRANKLIN SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930														
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WALSTON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
FM 2096 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 260632		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7396 - 7762		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-		-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-		-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-		-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	

BANKS STOP (BOSSIER SAND)					05499 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903									
BONNER, BOBBY					WELL #:	1	RRCID -> 179347		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11944		PERF.10665 - 10780	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 182351		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10627 - 10769	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	

BONNER, BOBBY					WELL #:	2	RRCID -> 187282		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10555 - 10622	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-		58	1	403	2	N	-0-	70	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-		50	1	377	2	N	1	70	
							1	9						
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-		39	1	418	2	N	-0-	70	
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-		39	1	320	2	N	-0-	70	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-		27	1	307	2	N	-0-	70	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-		7	1	185	2	N	1	70	
							1	9				1 7		

BANKS STOP (BOSSIER SAND)			//CONT.// 05499 175			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903																
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 190541			COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848							
M	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	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	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							
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	492	2	N	-0-					80	
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	442	2	N	1		1	7		80	
								1	9										
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	N	-0-					80	
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	-0-	56	1	456	2	N	-0-					80	
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										
BONNER, BOBBY			WELL #: 8			RRCID -> 199021			COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599							
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	-0-	932	1	6233	2	N	5		127	1		35	
								6	9										
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	5453	2	N	28		8	7	2	8	53
								31	9										
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	5917	2	N	14					67	
								15	9										
04	5100	X	3990	-0-	-1110	-0-	-0-	461	1	3515	2	N	13		5	7	2	8	73
								14	9										
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										
BONNER, BOBBY			WELL #: 7			RRCID -> 199167			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
BONNER, BOBBY			WELL #: 5			RRCID -> 203976			COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706							
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY, J. GAS UNIT				//CONT.// 05499 175 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 206067		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL		DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716						
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
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-			255 11 9	1	1548	2	N	10					122
02	1540 N	1517	-0-	-23	-0-			203 9 9	1	1305	2	N	8	3	7	2	8	125
03	1953 N	887	-0-	-1066	-0-			104 6 9	1	777	2	N	5					130
04	1770 N	1269	-0-	-501	-0-			164 7 9	1	1098	2	N	6	1	7	1	8	134
05	1674 N	1495	-0-	-179	-0-			147 7 9	1	1341	2	N	6					140
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-			80 8 9	1	1300	2	N	7	2	7			145
BONNER, BOBBY				WELL #: 9		RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL		DEPTH 11782		PERF.10739 - 10794				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	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				
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-			80	1	554	2	N	-0-					175
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-			66 1 9	1	496	2	N	1	1	7			175
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-			55 1 9	1	588	2	N	-0-					175
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-			70 1 9	1	570	2	N	1	1	7			175
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-			50 1 9	1	574	2	N	-0-					175
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-			22 1 9	1	558	2	N	1	1	7			175
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL		DEPTH 11860		PERF.10775 - 11568				
01	3100 N	4291	-0-	1191	1191			542	1	3749	2	N	-0-					57
02	2583 N	1392	-0-	-1191	-0-			164 4 9	1	1224	2	N	4	4	7			57
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-			86 1 9	1	913	2	N	-0-					57
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-			257 1 9	1	2094	2	N	1	1	7			57
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-			125 5 1 2	1	1441	2	N	-0-					57
06	180 X	129	-0-	-51	-0-				1	122	2	N	2	2	7			57
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 221090		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL		DEPTH 11960		PERF.10763 - 11561				
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			163 14 9	1	1129	2	N	13					50
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-			137 32 9	1	1028	2	N	29	3	7	1	8	75
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			104 15 9	1	1106	2	N	14					89
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-			120 9 9	1	977	2	N	8	1	7	1	8	95
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			83 43 1 2	1	958	2	N	-0-					95
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-				1	1124	2	N	2	2	7			95

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096														
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
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	243 1	1681 2	N	4					139
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	204 1	1527 2	N	-0-		3 7			136
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	157 1	1672 2	N	8					144
04	1410 N	1099	-0-	-311	-0-	119 1	970 2	N	9		2 7	1 8		150
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
						24 9								
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	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														
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	64 1	443 2	N	-0-					30
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	53 1	396 2	N	1		1 7			30
						1 9								
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	45 1	485 2	N	-0-					30
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58 1	474 2	N	-0-					30
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
						1 9								
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844														
01	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	215 1	1486 2	N	5		52 1			5
						6 9								
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	230 1	1723 2	N	4		4 7			5
						4 9								
03	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	152 1	1617 2	N	-0-					5
04	1650 N	1356	-0-	-294	-0-	148 1	1207 2	N	1		1 7			5
						1 9								
05	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	111 1	1284 2	N	-0-					5
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	46 1	1178 2	N	3		3 7			5
						3 9								
JHP OPERATING, LLC 432463 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092														
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-					-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-					-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-					-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-					-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-					-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420													
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573													
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698													
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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													
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10334 - 10509			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	78	7	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WATSON, J.				WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10648 - 10746			
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			25
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)						05499 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903										
BONNER, BOBBY				WELL #:		9	RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11458 - 11486			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327										
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10728 - 11457			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
*06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)				06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
MCASHAN				WELL #:		3		RRCID -> 131097		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14822		PERF.14168 - 14474	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-		4486	2			N	-0-			-0-
02	4732 X	4021	-0-	-711 B	-0-		4021	2			N	-0-			-0-
03	5239 X	4669	-0-	-570 B	-0-		4669	2			N	-0-			-0-
04	5070 X	4098	-0-	-972 B	-0-		4098	2			N	-0-			-0-
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-
HUNTER GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 168947		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14572 - 14694	
01	23747 X	23747	-0-	-0- B	-0-		23747	2			N	-0-			-0-
02	19315 X	19315	-0-	-0- B	-0-		19315	2			N	-0-			-0-
03	27459 X	27459	-0-	-0- B	-0-		27459	2			N	-0-			-0-
04	24307 X	24307	-0-	-0- B	-0-		24307	2			N	-0-			-0-
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-
BRG LONE STAR LTD.				090870											
T-BAR-X BEDSOLE				WELL #:		1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12813 - 12916	
01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-		502	3			N	-0-			21
02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389	3			N	-0-			21
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-		502	3			N	-0-			21
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-		539	3	1	9	N	1			22
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
CORSA RESOURCES, LLC				100584											
KELLY "A"				WELL #:		1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071	
01	124 N	83	-0-	-41 B	-0-		83	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-		102	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
KELLY "B"				WELL #:		1L		RRCID -> 182180		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF.12892 - 13038	
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	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	
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-						N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	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														
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607														
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-709994					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-709994					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-709994					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-709994					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-709994					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-709994					N	NO RPT			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852														
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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														
01	589 N	284	-0-	-305 B	-0-	125	1	159	2	N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608															
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998													TOTAL	DEPTH 14830	PERF.14260 - 14730
M	ALLOW	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
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CRATON OPERATING LLC 186717															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993													TOTAL	DEPTH 14830	PERF.13012 - 13106
01	837	N	148	-0-	-689 B	-0-	148	2			Y	-0-			68
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-			68
03	1147	N	12	-0-	-1135 B	-0-	12	2			Y	-0-			68
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-			68
*05	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			Y	-0-			68
06	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			Y	-0-			68
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998													TOTAL	DEPTH 14558	PERF.14239 - 14228
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008													TOTAL	DEPTH 13300	PERF. 9640 - 13202
01	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			Y	-0-			24
02	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			Y	-0-			24
03	1085	N	323	-0-	-762 B	-0-	323	2			Y	-0-			24
04	1230	N	238	-0-	-992 B	-0-	238	2			Y	-0-			24
05	775	N	163	-0-	-612 B	-0-	163	2			Y	-0-			24
06	300	N	120	-0-	-180 B	-0-	120	2			Y	-0-			24
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008													TOTAL	DEPTH 13348	PERF.13080 - 13090
01	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			Y	-0-			18
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			Y	-0-			18
03	1271	N	459	-0-	-812 B	-0-	459	2			Y	-0-			18
04	2896	N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			Y	-0-			18
*05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			Y	-0-			18
06	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			Y	-0-			18
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012													TOTAL	DEPTH 13178	PERF.12609 - 12870
01	1426	N	1237	-0-	-189 B	-0-	1237	2			N	-0-			147
02	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-			147
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-			147
04	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-			147
*05	1426	N	1407	-0-	-19 B	-0-	1407	2			N	-0-			147
06	1380	N	1103	-0-	-277 B	-0-	1103	2			N	-0-			147

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-	62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-	73
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894												
01	651 N	310	-0-	-341 B	-0-	137	1	173	2	N	-0-	-0-
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-	-0-
03	713 N	608	-0-	-105 B	-0-	90	1	518	2	N	-0-	-0-
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	204	1	512	2	N	-0-	-0-
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-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	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												
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-	-0-
03	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539	2			N	-0-	-0-
04	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	10	1	379	2	N	-0-	-0-
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-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
01	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-	-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-	-0-
03	2387 N	2366	-0-	-21 B	-0-	2366	2			N	-0-	-0-
04	2310 N	2245	-0-	-65 B	-0-	56	1	2189	2	N	-0-	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683													
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1240 N	1179	-0-	-61 B	-0-	1179	2			N	-0-		-0-
02	1176 N	1175	-0-	-1 B	-0-	1175	2			N	-0-		-0-
03	1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	2			N	-0-		-0-
04	1140 N	1062	-0-	-78 B	-0-	26	1	1036	2	N	-0-		-0-
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-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821													
01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-		-0-
02	532 N	435	-0-	-97 B	-0-	435	2			N	-0-		-0-
03	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-		-0-
04	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	11	1	432	2	N	-0-		-0-
05	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	7	1	455	2	N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	4	1	399	2	N	-0-		-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699													
01	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-		-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-		-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-		-0-
04	1710 N	1616	-0-	-94 B	-0-	40	1	1576	2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	22	1	1496	2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	18	1	1842	2	N	-0-		-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930													
01	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3675	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-		-0-
03	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	2			N	-0-		-0-
04	3270 X	2830	-0-	-440 B	-0-	70	1	2760	2	N	-0-		-0-
05	3379 X	2313	-0-	-1066 B	-0-	33	1	2280	2	N	-0-		-0-
06	3270 X	1931	-0-	-1339 B	-0-	19	1	1912	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1130	2	2	9	Y	2	2 8		-0-
02	1092 N	1090	-0-	-2 B	-0-	1083	2	7	9	Y	6	6 8		-0-
03	1147 N	957	-0-	-190 B	-0-	955	2	2	9	Y	2	2 8		-0-
04	1110 N	1034	-0-	-76 B	-0-	26	1	1007	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1209 N	1009	-0-	-200 B	-0-	15	1	988	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	6	1	599	2	Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
01	2945 X	2171	-0-	-774 B	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
02	2352 X	1746	-0-	-606 B	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-
03	2139 N	1939	-0-	-200 B	-0-	1939	2			Y	-0-			-0-
04	2100 N	1748	-0-	-352 B	-0-	43	1	1705	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1739	-0-	-183 B	-0-	25	1	1714	2	Y	-0-			-0-
06	1594 X	1594	-0-	-0- B	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
01	1085 N	991	-0-	-94 B	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
02	980 N	916	-0-	-64 B	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
03	1023 N	922	-0-	-101 B	-0-	922	2			Y	-0-			-0-
04	960 N	858	-0-	-102 B	-0-	21	1	837	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	842	-0-	-181 B	-0-	12	1	830	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	803	-0-	-97 B	-0-	8	1	795	2	Y	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12796 - 12948														
01	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			Y	-0-			-0-
02	868 N	763	-0-	-105 B	-0-	762	2	1	9	Y	-0-	1 8		-0-
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
04	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	20	1	780	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	12	1	820	2	Y	-0-			-0-
06	776 X	776	-0-	-0- B	-0-	8	1	768	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 12389 - 13530														
01	2263 N	1779	-0-	-484 B	-0-	12	1	1767	2	Y	-0-			-0-
02	2016 N	1923	-0-	-93 B	-0-	116	1	1803	2	Y	-0-	4 8		-0-
						4	9							
03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	171	1	1883	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	114	1	1822	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
05	2139 N	1608	-0-	-531 B	-0-	87	1	1515	2	Y	-0-	5 8		-0-
						6	9							
06	1980 X	1902	-0-	-78 B	-0-	87	1	1815	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 #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
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
01	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	821	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	738	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	808	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	19	1	765	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	11	1	783	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
06	711 X	711	-0-	-0- B	-0-	7	1	704	2	Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
01	961 N	777	-0-	-184 B	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
02	728 N	674	-0-	-54 B	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
03	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	21	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	12	1	803	2	Y	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	9	1	953	2	Y	-0-			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 12822 - 13000														
01	3992 X	3992	-0-	-0- B	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
02	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
03	2356 X	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	5970	-0-	-0- B	-0-	148	1	5822	2	N	-0-			-0-
05	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	107	1	7287	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
06	3840 X	3806	-0-	-34 B	-0-	38	1	3768	2	N	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	910	2	13	9	Y	12	12	8	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	24	1	940	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	15	1	990	2	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	7	1	671	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														
01	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	935	1	1185	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	3501	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	353	1	2037	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
04	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	814	1	2039	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2480 X	2043	-0-	-437 B	-0-	283	1	1756	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
06	2400 X	1869	-0-	-531 B	-0-	123	1	1746	2	N	-0-			-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF. 13624 - 13964														
01	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	37	1	47	2	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	21	1	119	2	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	31	1	77	2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-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														
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
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	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
01	4619 X	4276	-0-	-343 B	-0-	4274	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	4088 X	3644	-0-	-444 B	-0-	3636	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
03	4340 X	3811	-0-	-529 B	-0-	3808	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	4200 X	3507	-0-	-693 B	-0-	87	1	3419	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	4278 X	3835	-0-	-443 B	-0-	55	1	3777	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
06	4140 X	3054	-0-	-1086 B	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
01	3565 X	1837	-0-	-1728 B	-0-	159	1	1677	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	379	1	3008	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2996	-0-	-197 B	-0-	127	1	2869	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	1572	-0-	-1518 B	-0-	105	1	1467	2	N	-0-			-0-
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-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
01	3937 X	2746	-0-	-1191 B	-0-	195	1	2551	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	2966	-0-	-590 B	-0-	310	1	2656	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3881	-0-	-56 B	-0-	126	1	3755	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	2725	-0-	-995 B	-0-	133	1	2592	2	N	-0-			-0-
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-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
01	5239 X	7736	-0-	2497 B	-249150	550	1	7185	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	5040 X	4358	-0-	-682 B	-249150	456	1	3901	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	5580 X	6318	-0-	738 B	-248412	205	1	6113	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	5585	-0-	185 B	-248227	272	1	5313	2	N	-0-			-0-
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-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
01	4433 X	3291	-0-	-1142 B	-0-	21	1	3269	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	4256 X	4112	-0-	-144 B	-0-	248	1	3861	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	4712 X	4712	-0-	-0- B	-0-	392	1	4318	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	4560 X	3637	-0-	-923 B	-0-	214	1	3422	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
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-
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-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													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
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
01	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	308	1	4016	2	N	-0-		-0-
02	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	334	1	2862	2	N	-0-		-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	113	1	3388	2	N	-0-		-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	178	1	3473	2	N	-0-		-0-
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-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422													
01	4867 X	4646	-0-	-221 B	-0-	359	1	4285	2	N	2	2 8	30
02	4284 X	4230	-0-	-54 B	-0-	468	1	3761	2	N	1	1 8	30
03	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	193	1	4849	2	N	-0-		30
04	4650 X	4561	-0-	-89 B	-0-	250	1	4311	2	N	-0-		30
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	1 8	30
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060													
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	8	1	70	2	N	-0-		-0-
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
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-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
01	2728 X	2006	-0-	-722 B	-103751	13	1	1992	2	Y	1	1 8	-0-
02	2548 N	2650	-0-	102 B	-103649	160	1	2488	2	Y	2	2 8	-0-
03	2821 N	1737	-0-	-1084 B	-103649	144	1	1593	2	Y	-0-		-0-
04	1950 N	3220	-0-	1270 B	-102379	190	1	3030	2	Y	-0-		-0-
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-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594													
01	4991 X	4567	-0-	-424 B	-0-	30	1	4536	2	Y	1	1 8	-0-
02	4704 X	3995	-0-	-709 B	-0-	242	1	3753	2	Y	-0-		-0-
03	4650 X	4018	-0-	-632 B	-0-	334	1	3684	2	Y	-0-		-0-
04	4410 X	4026	-0-	-384 B	-0-	237	1	3789	2	Y	-0-		-0-
05	4557 X	4060	-0-	-497 B	-0-	220	1	3838	2	Y	2	2 8	-0-
06	4410 X	3104	-0-	-1306 B	-0-	141	1	2963	2	Y	-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 #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618															
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
01	1550 N	1433	-0-	-0-	-117 B	-0-	9 1	1423 2	1 9	N		1	1 8		-0-
02	1680 N	1366	-0-	-0-	-314 B	-0-	82 1	1280 2	4 9	N		4	4 8		-0-
03	1736 N	1383	-0-	-0-	-353 B	-0-	115 1	1266 2	2 9	N		2	2 8		-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0 B	-0-	88 1	1402 2	1 9	N		1	1 8		-0-
05	1519 N	1133	-0-	-0-	-386 B	-0-	61 1	1069 2	3 9	N		3	3 8		-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0 B	-0-	41 1	859 2		N		-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581															
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0 B	-0-	107 1	1394 2	1	N		-0-			-0-
02	1260 N	1242	-0-	-0-	-18 B	-0-	130 1	1112 2	1	N		-0-			-0-
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0 B	-0-	61 1	1835 2	1	N		-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0 B	-0-	82 1	1596 2	1	N		-0-			-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0 B	-0-	80 1	1522 2	1	N		-0-			-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0 B	-0-	92 1	1225 2	1	N		-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832															
01	588 N	588	-0-	-0-	-0 B	-0-	42 1	546 2	1	N		-0-			-0-
02	448 N	363	-0-	-0-	-85 B	-0-	38 1	325 2	1	N		-0-			-0-
03	496 N	340	-0-	-0-	-156 B	-0-	11 1	329 2	1	N		-0-			-0-
04	480 N	371	-0-	-0-	-109 B	-0-	18 1	353 2	1	N		-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0 B	-0-	36 1	690 2	1	N		-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0 B	-0-	20 1	266 2	1	N		-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389															
01	341 N	329	-0-	-0-	-12 B	-0-	2 1	327 2	1	N		-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-0-	-4 B	-0-	18 1	286 2	1	N		-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0 B	-0-	30 1	328 2	1	N		-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0 B	-0-	20 1	313 2	1	N		-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0 B	-0-	19 1	327 2	1	N		-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0 B	-0-	14 1	304 2	1	N		-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643															
01	4898 X	2660	-0-	-0-	-2238 B	-19474	17 1	2643 2	1	Y		-0-			-0-
02	4004 X	3878	-0-	-0-	-126 B	-19474	235 1	3643 2	1	Y		-0-			-0-
03	3999 X	3976	-0-	-0-	-23 B	-19474	331 1	3645 2	1	Y		-0-			-0-
04	3270 X	1671	-0-	-0-	-1599 B	-19474	99 1	1572 2	1	Y		-0-			-0-
05	4309 X	4010	-0-	-0-	-299 B	-19474	217 1	3791 2	1	Y		2	2 8		-0-
06	4170 X	2002	-0-	-0-	-2168 B	-19474	91 1	1911 2	1	Y		-0-			-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0 B	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0 B	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0 B	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0 B	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0 B	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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													
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870													
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	* AMT	* EOM BALANCE
01	4650 X	1344	-0-	-3306 B	-0-	9	1	1335	2	Y	-0-		-0-
02	3472 X	985	-0-	-2487 B	-0-	60	1	925	2	Y	-0-		-0-
03	3844 X	1089	-0-	-2755 B	-0-	91	1	998	2	Y	-0-		-0-
04	2640 X	1679	-0-	-961 B	-0-	99	1	1579	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1395 X	1257	-0-	-138 B	-0-	68	1	1187	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	1399 X	1399	-0-	-0- B	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-		-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410													
01	4061 X	3369	-0-	-692 B	-0-	22	1	3346	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	3388 X	2366	-0-	-1022 B	-0-	143	1	2223	2	N	-0-		-0-
03	3689 X	3040	-0-	-649 B	-0-	253	1	2787	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	2668	-0-	-902 B	-0-	157	1	2510	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	3689 X	2455	-0-	-1234 B	-0-	133	1	2319	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
06	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	168	1	3518	2	N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741													
01	3441 X	3283	-0-	-158 B	-0-	21	1	3262	2	Y	-0-		-0-
02	3360 X	3225	-0-	-135 B	-0-	195	1	3026	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
03	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	292	1	3219	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	199	1	3177	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	3565 X	3436	-0-	-129 B	-0-	186	1	3247	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
06	3450 X	3248	-0-	-202 B	-0-	148	1	3100	2	Y	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432													
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7 B	8	4	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8				N	2	2	2 8	-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28 B	36	2	1	26	2	N	-0-		-0-
05	36 X	-0-	-0-	-36 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480													
01	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	67	1	868	2	N	-0-		-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	237	1	2030	2	N	-0-		-0-
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	873	2	N	-0-		-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	55	1	1076	2	N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	10	1	1490	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1263	-0-	-837 B	-0-	76	1	1187	2	N	-0-			-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	197	1	2172	2	N	-0-			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	113	1	1809	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	121	1	2115	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	53	1	1117	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
01	3131 X	2804	-0-	-327 B	-0-	18	1	2785	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2800 X	2476	-0-	-324 B	-0-	150	1	2325	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	3100 X	2950	-0-	-150 B	-0-	245	1	2705	2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2835	-0-	-105 B	-0-	167	1	2668	2	Y	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
01	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	23	1	3535	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	3248 X	3082	-0-	-166 B	-0-	186	1	2892	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
03	3596 X	2944	-0-	-652 B	-0-	245	1	2697	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	3480 X	1726	-0-	-1754 B	-0-	102	1	1624	2	Y	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
01	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	104	1	1362	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	140	1	1194	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	46	1	1382	2	N	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	65	1	1268	2	N	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
01	930 N	16	-0-	-914 B	-0-	1	1	14	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	840 N	496	-0-	-344 B	-0-	52	1	444	2	N	-0-			-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	69	1	2068	2	N	-0-			-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	67	1	1306	2	N	-0-			-0-
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							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084													
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	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													
01	1395	N	1154	-0-	-241 B	-0-	7	1	1147 2	Y	-0-		-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17 B	-0-	79	1	1220 2	Y	-0-		-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	118	1	1295 2	Y	-0-		-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	79	1	1264 2	Y	-0-		-0-
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-
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	14	1	179 2	N	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-		-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-		-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-		-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	25	1	485 2	N	-0-		-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	176 2	N	-0-		-0-
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
01	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	90	1	1176 2	N	-0-		-0-
02	1400	N	532	-0-	-868 B	-0-	56	1	476 2	N	-0-		-0-
03	1364	N	575	-0-	-789 B	-0-	19	1	556 2	N	-0-		-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	87	1	1699 2	N	-0-		-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	64	1	1216 2	N	-0-		-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	85	1	1137 2	N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596													
01	4433	X	4190	-0-	-243 B	-0-	27	1	4163 2	N	-0-		-0-
02	3920	X	3871	-0-	-49 B	-0-	234	1	3636 2	N	1	1 8	-0-
03	4278	X	4154	-0-	-124 B	-0-	346	1	3808 2	N	-0-		-0-
04	4140	X	3866	-0-	-274 B	-0-	228	1	3637 2	N	1	1 8	-0-
05	4278	X	3513	-0-	-765 B	-0-	190	1	3321 2	N	2	2 8	-0-
06	4140	X	2580	-0-	-1560 B	-0-	118	1	2462 2	N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776													
01	3162	X	3097	-0-	-65 B	-0-	20	1	3077 2	Y	-0-		-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	174	1	2698 2	Y	-0-		-0-
03	3193	X	3188	-0-	-5 B	-0-	265	1	2923 2	Y	-0-		-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	187	1	2990 2	Y	1	1 8	-0-
05	3193	X	1228	-0-	-1965 B	-0-	66	1	1160 2	Y	2	2 8	-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	166	1	3472 2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	17	1	2682	2	N	-0-			-0-
02	2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	158	1	2463	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
03	2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	237	1	2611	2	N	-0-			-0-
04	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	155	1	2469	2	N	-0-			-0-
05	2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-	146	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	2292 X	2292	-0-	-0- B	-0-	104	1	2188	2	N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
01	2611 X	2611	-0-	-0- B	-0-	17	1	2594	2	N	-0-			-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	149	1	2316	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	250	1	2752	2	N	-0-			-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0- B	-0-	187	1	2979	2	N	-0-			-0-
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-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	2728 X	2378	-0-	-350 B	-0-	15	1	2362	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2268 X	2134	-0-	-134 B	-0-	129	1	2005	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2295	-0-	-92 B	-0-	191	1	2104	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	132	1	2108	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
01	323 X	323	-0-	-0- B	-0-	2	1	321	2	N	-0-			-0-
02	280 X	184	-0-	-96 B	-0-	11	1	173	2	N	-0-			-0-
03	310 X	275	-0-	-35 B	-0-	23	1	252	2	N	-0-			-0-
04	300 X	60	-0-	-240 B	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
05	310 X	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300 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 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
01	4371 X	3555	-0-	-816 B	-0-	3553	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	3388 X	3128	-0-	-260 B	-0-	3124	2	4	9	N	4	4	8		-0-
03	3751 X	3664	-0-	-87 B	-0-	3662	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	3450 X	3237	-0-	-213 B	-0-	80	1	3156	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	52	1	3555	2	N	5	5	8		-0-
						6	9								
06	3450 X	3026	-0-	-424 B	-0-	30	1	2996	2	N	-0-				-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	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															
01	3627 X	3290	-0-	-337 B	-0-	21	1	3268	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	3276 X	3125	-0-	-151 B	-0-	189	1	2935	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
03	3627 X	3439	-0-	-188 B	-0-	286	1	3153	2	N	-0-				-0-
04	3300 X	3263	-0-	-37 B	-0-	192	1	3070	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	3472 X	3375	-0-	-97 B	-0-	183	1	3189	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
06	3360 X	2444	-0-	-916 B	-0-	111	1	2333	2	N	-0-				-0-
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912															
01	3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	22	1	3455	2	N	-0-				-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	187	1	2908	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
03	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	341	1	3756	2	N	-0-				-0-
04	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	277	1	4428	2	N	-0-				-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2583 N	2583	-0-	-0-	B	-0-	17 1	1 9	2565	2	N	1	1	8			-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	B	-0-	128 1	4 9	1997	2	N	4	4	8			-0-
03	2511 N	2374	-0-	-137	B	-0-	197 1	2 9	2175	2	N	2	2	8			-0-
04	2430 N	1901	-0-	-529	B	-0-	112 1	1 9	1788	2	N	1	1	8			-0-
05	2356 N	647	-0-	-1709	B	-0-	35 1	2 9	610	2	N	2	2	8			-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-	58 1	1	1212	2	N	-0-					-0-
HODGES "A"					WELL #:	13	RRCID -> 218288	COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL	DEPTH 14025	PERF.13377	- 13695				
01	1023 N	980	-0-	-43	B	-0-	6 1	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	1092 N	882	-0-	-210	B	-0-	53 1	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	752	-0-	-302	B	-0-	63 1	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	898	-0-	-62	B	-0-	53 1	1	845	2	Y	-0-					-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	B	-0-	82 1	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	72 1	1	1505	2	Y	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE					WELL #:	3	RRCID -> 219245	COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL	DEPTH 14133	PERF.13448	- 13935				
01	4185 X	3814	-0-	-371	B	-0-	25 1	1 9	3788	2	N	1	1	8			-0-
02	3668 X	3470	-0-	-198	B	-0-	210 1	2 9	3258	2	N	2	2	8			-0-
03	3999 X	3836	-0-	-163	B	-0-	319 1	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	3870 X	3831	-0-	-39	B	-0-	226 1	1 9	3604	2	N	1	1	8			-0-
05	3955 X	3955	-0-	-0-	B	-0-	214 1	1 9	3738	2	N	3	3	8			-0-
06	3720 X	3598	-0-	-122	B	-0-	164 1	3 9	3434	2	N	-0-					-0-
HODGES "A"					WELL #:	14H	RRCID -> 220488	COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL	DEPTH 13597	PERF.13733	- 16000				
01	5394 X	5362	-0-	-32	B	-0-	35 1	1 9	5326	2	Y	1	1	8			-0-
02	5012 X	4364	-0-	-648	B	-0-	264 1	2 9	4098	2	Y	2	2	8			-0-
03	6217 X	6217	-0-	-0-	B	-0-	517 1	1	5700	2	Y	-0-					-0-
04	6516 X	6516	-0-	-0-	B	-0-	384 1	1 9	6131	2	Y	1	1	8			-0-
05	6178 X	6178	-0-	-0-	B	-0-	335 1	3 9	5840	2	Y	3	3	8			-0-
06	5190 X	5076	-0-	-114	B	-0-	231 1	1	4845	2	Y	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE					WELL #:	4	RRCID -> 221638	COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL	DEPTH 14060	PERF.13400	- 13823				
01	2139 N	584	-0-	-1555	B	-0-	4 1	1	580	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	713	-0-	-1191	B	-0-	43 1	1	670	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1166	-0-	-787	B	-0-	97 1	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	86 1	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0-	B	-0-	126 1	1	2204	2	N	-0-					-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	B	-0-	77 1	1	1622	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	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									
01		806 N	772 -0-	-34 B	-0-	5 1	767 2	N	-0-					-0-
02		784 N	633 -0-	-151 B	-0-	38 1	595 2	N	-0-					-0-
03		837 N	521 -0-	-316 B	-0-	43 1	478 2	N	-0-					-0-
04		750 N	545 -0-	-205 B	-0-	32 1	513 2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
01		691 N	691 -0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-					-0-
02		616 N	605 -0-	-11 B	-0-	605 2		N	-0-					-0-
03		682 N	665 -0-	-17 B	-0-	665 2		N	-0-					-0-
04		660 N	630 -0-	-30 B	-0-	16 1	614 2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
01		2697 X	2592 -0-	-105 B	-0-	17 1	2574 2	N	1	1 8				-0-
						1 9								
02		3220 X	522 -0-	-2698 B	-0-	31 1	489 2	N	2	2 8				-0-
						2 9								
03		3782 X	3227 -0-	-555 B	-0-	268 1	2959 2	N	-0-					-0-
04		3660 X	1846 -0-	-1814 B	-0-	109 1	1737 2	N	-0-					-0-
05		3782 X	1916 -0-	-1866 B	-0-	104 1	1810 2	N	2	2 8				-0-
						2 9								
06		3319 X	3319 -0-	-0- B	-0-	151 1	3168 2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477														
01		899 N	-0- -0-	-899 B	-0-			N	-0-					-0-
02		1386 N	1386 -0-	-0- B	-0-	84 1	1302 2	N	-0-					-0-
03		1994 N	1994 -0-	-0- B	-0-	166 1	1828 2	N	-0-					-0-
04		1070 N	1070 -0-	-0- B	-0-	63 1	1007 2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676														
01		5580 X	4889 -0-	-691 B	-0-	32 1	4855 2	N	2	2 8				-0-
						2 9								
02		4760 X	4489 -0-	-271 B	-0-	271 1	4215 2	N	3	3 8				-0-
						3 9								
03		5208 X	4904 -0-	-304 B	-0-	408 1	4496 2	N	-0-					-0-
04		4860 X	4699 -0-	-161 B	-0-	277 1	4422 2	N	-0-					-0-
05		4991 X	4728 -0-	-263 B	-0-	256 1	4469 2	N	3	3 8				-0-
						3 9								
06		4800 X	4276 -0-	-524 B	-0-	195 1	4081 2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2469	-0-	-197 B	-0-	16	1	2453	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2220	-0-	-20 B	-0-	134	1	2086	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2368	-0-	-205 B	-0-	197	1	2171	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2225	-0-	-175 B	-0-	131	1	2093	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	2449 N	2351	-0-	-98 B	-0-	127	1	2222	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	94	1	1977	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
06	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														
01	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	17	1	2669	2	N	-0-			-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	103	1	1603	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1788	-0-	-72 B	-0-	149	1	1639	2	N	-0-			-0-
04	2610 N	2535	-0-	-75 B	-0-	149	1	2385	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1891 N	1768	-0-	-123 B	-0-	96	1	1670	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	127	1	2649	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2517	-0-	2517 B	-45739	62	1	2444	2	N	10	10 8		-0-
						11	9							
05	14B2 EXT	2387	-0-	2387 B	-43352	34	1	2323	2	N	27	27 8		-0-
						30	9							
06	14B2 EXT	1839	-0-	1839 B	-41513	18	1	1821	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
01	1674 X	1142	-0-	-532 B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
02	1512 X	993	-0-	-519 B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
03	1674 X	1102	-0-	-572 B	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
04	1230 X	1026	-0-	-204 B	-0-	25	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	1147 X	1059	-0-	-88 B	-0-	15	1	1044	2	N	-0-			-0-
06	1110 X	1047	-0-	-63 B	-0-	10	1	1037	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2624 N	2624	-0-	-0-	B	-0-	2622	2	2	9	Y	2	2	8
02	2457 N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2440	2	17	9	Y	15	15	8
03	2665 N	2665	-0-	-0-	B	-0-	2659	2	6	9	Y	5	5	8
04	2520 N	2520	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2452	2	Y	5	5	8
							6	9						
05	2449 N	2371	-0-	-78	B	-0-	34	1	2324	2	Y	12	12	8
							13	9						
06	1762 X	1762	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-		-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
01	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-		-0-
02	896 N	773	-0-	-123	B	-0-	28	1	745	2	N	-0-		-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1046	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	755	-0-	-355	B	-0-	76	1	679	2	N	-0-		-0-
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-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
01	3658 X	3237	-0-	-421	B	-0-	21	1	3215	2	N	1	1	8
							1	9						
02	3276 X	2915	-0-	-361	B	-0-	176	1	2735	2	N	4	4	8
							4	9						
03	3503 X	3284	-0-	-219	B	-0-	273	1	3009	2	N	2	2	8
							2	9						
04	3452 X	3452	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3248	2	N	1	1	8
							1	9						
05	3400 X	3400	-0-	-0-	B	-0-	184	1	3214	2	N	2	2	8
							2	9						
06	3120 X	3022	-0-	-98	B	-0-	138	1	2884	2	N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
01	3325 X	3325	-0-	-0-	B	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8
02	3383 X	3383	-0-	-0-	B	-0-	3370	2	13	9	N	12	12	8
03	3100 X	2786	-0-	-314	B	-0-	2780	2	6	9	N	5	5	8
04	3000 X	2765	-0-	-235	B	-0-	68	1	2696	2	N	1	1	8
							1	9						
05	3100 X	1674	-0-	-1426	B	-0-	24	1	1644	2	N	5	5	8
							6	9						
06	3000 X	1243	-0-	-1757	B	-0-	12	1	1231	2	N	-0-		-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
01	2418 N	2186	-0-	-232	B	-0-	14	1	2171	2	N	1	1	8
							1	9						
02	2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1922	2	N	-0-		-0-
03	2377 N	2377	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2179	2	N	-0-		-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2067	2	N	1	1	8
							1	9						
05	2263 N	2221	-0-	-42	B	-0-	120	1	2099	2	N	2	2	8
							2	9						
06	2153 N	2153	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2055	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 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	EOM BALANCE
01	837 N	465	-0-	-372 B	-0-	3 1	461	2	N	1	1 8			-0-
02	1036 N	742	-0-	-294 B	-0-	45 1	697	2	N	-0-				-0-
03	1178 N	1005	-0-	-173 B	-0-	84 1	921	2	N	-0-				-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	61 1	975	2	N	-0-				-0-
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-
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373														
01	4774 X	4402	-0-	-372 B	-0-	28 1	4374	2	N	-0-				-0-
02	4312 X	3779	-0-	-533 B	-0-	228 1	3550	2	N	1	1 8			-0-
03	4588 X	1354	-0-	-3234 B	-0-	113 1	1241	2	N	-0-				-0-
04	4440 X	1384	-0-	-3056 B	-0-	82 1	1301	2	N	1	1 8			-0-
05	4588 X	1666	-0-	-2922 B	-0-	90 1	1574	2	N	2	2 8			-0-
06	4260 X	1708	-0-	-2552 B	-0-	78 1	1630	2	N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902														
01	3379 X	3145	-0-	-234 B	-0-	20 1	3124	2	Y	1	1 8			-0-
02	2940 X	2884	-0-	-56 B	-0-	174 1	2706	2	Y	4	4 8			-0-
03	3410 X	3204	-0-	-206 B	-0-	266 1	2936	2	Y	2	2 8			-0-
04	3300 X	3116	-0-	-184 B	-0-	184 1	2931	2	Y	1	1 8			-0-
05	3410 X	3057	-0-	-353 B	-0-	166 1	2889	2	Y	2	2 8			-0-
06	3090 X	2751	-0-	-339 B	-0-	125 1	2626	2	Y	-0-				-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360														
01	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2			N	-0-				-0-
02	1008 N	940	-0-	-68 B	-0-	940 2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131 2			N	-0-				-0-
04	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	27 1	1080	2	N	-0-				-0-
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-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	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														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	8	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	73	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-	95	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1007	-0-	-133 B	-0-	59	1	948	2	N	-0-					-0-
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-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708																
01	2728 X	2161	-0-	-567 B	-0-	14	1	2146	2	N	1	1	8			-0-
02	2464 X	2443	-0-	-21 B	-0-	148	1	2292	2	N	3	3	8			-0-
03	2728 X	2396	-0-	-332 B	-0-	199	1	2195	2	N	2	2	8			-0-
04	2640 X	2329	-0-	-311 B	-0-	137	1	2191	2	N	1	1	8			-0-
05	2728 X	2369	-0-	-359 B	-0-	128	1	2238	2	N	3	3	8			-0-
06	2610 X	2009	-0-	-601 B	-0-	92	1	1917	2	N	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706																
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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																
01	1364 X	1324	-0-	-40 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	97	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	471	1	3946	2	N	-0-					-0-
04	3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	334	1	3004	2	N	-0-					-0-
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-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382																
01	4929 X	4821	-0-	-108 B	-0-	31	1	4788	2	N	2	2	8			-0-
02	4452 X	4288	-0-	-164 B	-0-	259	1	4023	2	N	5	5	8			-0-
03	4929 X	4860	-0-	-69 B	-0-	404	1	4454	2	N	2	2	8			-0-
04	4770 X	4699	-0-	-71 B	-0-	277	1	4421	2	N	1	1	8			-0-
05	4836 X	4713	-0-	-123 B	-0-	255	1	4455	2	N	3	3	8			-0-
06	4680 X	3657	-0-	-1023 B	-0-	167	1	3490	2	N	-0-					-0-

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 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
01	2728 X	897	-0-	-1831 B	-0-		896	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-		3145	2	8	9	N	7	7 8		-0-
03	2728 X	1955	-0-	-773 B	-0-		1952	2	3	9	N	3	3 8		-0-
04	5481 X	5481	-0-	-0- B	-0-		136	1	5339	2	N	5	5 8		-0-
							6	9							
05	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-		66	1	4461	2	N	11	11 8		-0-
							12	9							
06	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-		41	1	4068	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573															
01	3007 X	2194	-0-	-813 B	-0-		14	1	2180	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2169	-0-	-547 B	-0-		131	1	2038	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	1024	-0-	-1952 B	-0-		85	1	939	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2744	-0-	-136 B	-0-		162	1	2582	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870															
01	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-		1353	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1200	-0-	-4 B	-0-		1200	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-		1332	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1187	-0-	-103 B	-0-		29	1	1158	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864															
01	5091 X	5091	-0-	-0- B	-0-		5087	2	4	9	N	4	4 8		-0-
02	4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-		4275	2	19	9	N	17	17 8		-0-
03	4650 X	4448	-0-	-202 B	-0-		4440	2	8	9	N	7	7 8		-0-
04	4500 X	3363	-0-	-1137 B	-0-		83	1	3278	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
05	4650 X	4072	-0-	-578 B	-0-		59	1	4005	2	N	7	7 8		-0-
							8	9							
06	4500 X	3750	-0-	-750 B	-0-		37	1	3713	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880															
01	3565 X	2879	-0-	-686 B	-0-		2877	2	2	9	N	2	2 8		-0-
02	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-		3175	2	8	9	N	7	7 8		-0-
03	3348 X	2789	-0-	-559 B	-0-		2786	2	3	9	N	3	3 8		-0-
04	3240 X	3221	-0-	-19 B	-0-		80	1	3139	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
05	3534 X	3165	-0-	-369 B	-0-		46	1	3110	2	N	8	8 8		-0-
							9	9							
06	3420 X	2549	-0-	-871 B	-0-		25	1	2524	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 #: 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	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
01	2170 N	2134	-0-	-36 B	-0-	14 1	2119 2			N	1	1 8		-0-
02	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	121 1	1888 2			N	-0-			-0-
03	2108 N	2008	-0-	-100 B	-0-	167 1	1841 2			N	-0-			-0-
04	2070 N	1866	-0-	-204 B	-0-	110 1	1756 2			N	-0-			-0-
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-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561 2				N	-0-			-0-
02	2268 N	1950	-0-	-318 B	-0-	1947 2	3 9			N	3	3 8		-0-
03	2356 N	2273	-0-	-83 B	-0-	2271 2	2 9			N	2	2 8		-0-
04	2490 N	2244	-0-	-246 B	-0-	56 1	2188 2			N	-0-			-0-
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-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
01	1612 X	925	-0-	-687 B	-0-	925 2				Y	-0-			-0-
02	5768 X	823	-0-	-4945 B	-0-	823 2				Y	-0-			-0-
03	5735 X	997	-0-	-4738 B	-0-	997 2				Y	-0-			-0-
04	3690 X	1074	-0-	-2616 B	-0-	27 1	1047 2			Y	-0-			-0-
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-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376														
01	6293 X	1799	-0-	-4494 B	-0-	1799 2				N	-0-			-0-
02	4900 X	4825	-0-	-75 B	-0-	2650 1	2175 2			N	-0-			-0-
03	5332 X	5197	-0-	-135 B	-0-	2206 1	2991 2			N	-0-			-0-
04	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	2281 1	2599 2			N	-0-			-0-
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-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910															
M	ALLOW 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
01	5115 X	3054	-0-	-0-	-2061 B	-0-	3054	2			N	-0-			-0-
02	4620 X	2896	-0-	-0-	-1724 B	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
03	5115 X	3269	-0-	-0-	-1846 B	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	2837	-0-	-0-	-673 B	-0-	70	1	2767	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	3273	-0-	-0-	-75 B	-0-	47	1	3224	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
06	3150 X	2562	-0-	-0-	-588 B	-0-	25	1	2537	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888															
01	629 N	629	-0-	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-0-	-10 B	-0-	269	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0- B	-0-	27	1	1082	2	N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0- B	-0-	23	1	1583	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0- B	-0-	13	1	1255	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-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															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	8459 X	8459	-0-	-0-	-0- B	-0-	209	1	8250	2	N	-0-			-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0- B	-0-	38	1	2561	2	N	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0- B	-0-	9	1	918	2	N	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680															
01	3348 X	3170	-0-	-0-	-178 B	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
02	3024 X	2723	-0-	-0-	-301 B	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0- B	-0-	86	1	3397	2	N	-0-			-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0- B	-0-	49	1	3318	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2290	-0-	-0-	-770 B	-0-	23	1	2267	2	N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844															
01	180 N	180	-0-	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	10	1	379	2	N	-0-		-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	6	1	409	2	N	-0-		-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	3	1	323	2	N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922													
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-		-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-		-0-
04	1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	32	1	1247	2	N	-0-		-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	19	1	1328	2	N	-0-		-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	11	1	1089	2	N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924													
01	3193 X	1715	-0-	-1478 B	-0-	1708	2	7	9	N	6	6 8	-0-
02	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3559	2	17	9	N	15	15 8	-0-
03	4464 X	1898	-0-	-2566 B	-0-	1888	2	10	9	N	9	9 8	-0-
04	4320 X	4053	-0-	-267 B	-0-	100	1	3946	2	N	6	6 8	-0-
						7	9						
05	4464 X	1916	-0-	-2548 B	-0-	28	1	1879	2	N	8	8 8	-0-
						9	9						
06	3840 X	3184	-0-	-656 B	-0-	31	1	3153	2	N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696													
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	58	1	2271	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	40	1	2697	2	N	5	5 8	-0-
						6	9						
06	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	18	1	1818	2	N	-0-		-0-
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040													
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			Y	-0-		-0-
03	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			Y	-0-		-0-
04	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	13	1	514	2	Y	-0-		-0-
05	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	7	1	493	2	Y	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	5	1	508	2	Y	-0-		-0-
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864													
01	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-		-0-
02	1428 N	1319	-0-	-109 B	-0-	1319	2			N	-0-		-0-
03	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2			N	-0-		-0-
04	1530 N	1460	-0-	-70 B	-0-	36	1	1424	2	N	-0-		-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	22	1	1502	2	N	-0-		-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	13	1	1330	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009											TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	9377	-	12768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3782 X	3260	-0-	-522 B	-0-	3259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
02	3276 X	2979	-0-	-297 B	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-	
03	3410 X	3390	-0-	-20 B	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-	
04	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	86	1	3400	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
05	3286 X	3253	-0-	-33 B	-0-	47	1	3204	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
06	3180 X	2951	-0-	-229 B	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-					-0-	
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009											TOTAL	DEPTH	14312	PERF.	9502	-	12762
01	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4647	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
02	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4411	2	35	9	N	32	32	8			-0-	
03	5025 X	5025	-0-	-0- B	-0-	5011	2	14	9	N	13	13	8			-0-	
04	4860 X	4786	-0-	-74 B	-0-	118	1	4658	2	N	9	9	8			-0-	
						10	9										
05	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	67	1	4550	2	N	28	28	8			-0-	
						31	9										
06	4770 X	3504	-0-	-1266 B	-0-	35	1	3469	2	N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009											TOTAL	DEPTH	12938	PERF.	9569	-	12760
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-	
02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-	
03	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-	
04	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	14	1	561	2	N	-0-					-0-	
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-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009											TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	13860	-	13920
01	7037 X	6177	-0-	-860 B	-0-	6171	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
02	6328 X	6113	-0-	-215 B	-0-	6091	2	22	9	N	20	20	8			-0-	
03	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7239	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
04	6708 X	6708	-0-	-0- B	-0-	166	1	6534	2	N	7	7	8			-0-	
						8	9										
05	6758 X	6257	-0-	-501 B	-0-	90	1	6145	2	N	20	20	8			-0-	
						22	9										
06	7020 X	5826	-0-	-1194 B	-0-	58	1	5768	2	N	-0-					-0-	
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014											TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	13756	-	13778
01	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					N	-0-					-0-	
02	3136 X	107	-0-	-3029 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
03	2883 X	125	-0-	-2758 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-	
04	359 X	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-	
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-	
FLETCHER OPERATING, LLC 273611 COMPL. DATE 02/17/2001											TOTAL	DEPTH	14020	PERF.	13300	-	13568
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836													
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428													
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-							-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-							-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996													
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-							-0-
02	140	N	24	-0-	-116 B	-0-	24	2					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-							-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	2	1	9			-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2					-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021													
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2					-0-
02	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2					-0-
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4066 X	4066	-0-	-0- B	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
02	3584 X	3383	-0-	-201 B	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	3643	-0-	-325 B	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	3577	-0-	-353 B	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
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-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135														
01	5278 X	5278	-0-	-0- B	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
02	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0- B	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
04	4306 X	4306	-0-	-0- B	-0-	4306	2			N	-0-			-0-
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-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650														
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
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-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	2418 X	1796	-0-	-622 B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
02	2184 X	1933	-0-	-251 B	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
03	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
04	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
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-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834														
01	1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			21
02	1273 X	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-			21
03	1460 X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-			21
04	1526 X	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-			21
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPEs WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
03	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	2			N	-0-				-0-
04	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909															
01	1519 N	1408	-0-	-111 B	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
02	1400 N	1204	-0-	-196 B	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
03	1426 N	1366	-0-	-60 B	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236	2			N	-0-				-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880															
01	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-				-0-
02	2212 N	2029	-0-	-183 B	-0-	2029	2			N	-0-				-0-
03	2449 N	2053	-0-	-396 B	-0-	2053	2			N	-0-				-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			N	-0-				-0-
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-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970															
01	3553 X	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	2			N	-0-				-0-
02	5178 X	5178	-0-	-0- B	-0-	5178	2			N	-0-				-0-
03	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	2			N	-0-				-0-
04	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-				-0-
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-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899															
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	7078 X	7078	-0-	-0- B	-0-	7078	2			N	-0-				-0-
02	6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	6051	2			N	-0-				-0-
03	6131 X	6131	-0-	-0- B	-0-	6130	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	2			N	-0-				-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
01	4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	4647	2	12	9	N	11	11	8		-0-
02	3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	2			N	-0-				-0-
03	3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	2964	2	48	9	N	44	44	8		-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	3534	2	26	9	N	24	24	8		-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	806 N	700	-0-	-106 B	-0-	700	2			N	-0-	-0-
02	728 N	583	-0-	-145 B	-0-	583	2			N	-0-	-0-
03	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	2			N	-0-	-0-
04	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628	2			N	-0-	-0-
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-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
01	1705 N	1465	-0-	-240 B	-0-	1465	2			N	-0-	-0-
02	1428 N	1374	-0-	-54 B	-0-	1374	2			N	-0-	-0-
03	1519 N	1252	-0-	-267 B	-0-	1252	2			N	-0-	-0-
04	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	2			N	-0-	-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
01	4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	4060	2			N	-0-	-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	2			N	-0-	-0-
03	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	2			N	-0-	-0-
04	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	2			N	-0-	-0-
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-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
01	2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	2391	2			Y	-0-	-0-
02	2520 N	2340	-0-	-180 B	-0-	2340	2			Y	-0-	-0-
03	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			Y	-0-	-0-
04	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			Y	-0-	-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
01	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-	-0-
02	2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2			N	-0-	-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	2	1 9		N	1	-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-	-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
02	308 N	129	-0-	-179 B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-	-0-
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-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-	5
02	784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716	2			N	-0-	5
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-	5
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-	5
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

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. 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
01	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-		229	2		N	-0-			-0-
02	112 N	57	-0-	-55	B	-0-		57	2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013															
01	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-		777	2		N	-0-			-0-
02	700 N	680	-0-	-20	B	-0-		680	2		N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-		779	2		N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-		774	2		N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808															
01	4912 X	4912	-0-	-0-	B	-0-		4912	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3327	-0-	-1069	B	-0-		3327	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	3328	-0-	-1539	B	-0-		3328	2		N	-0-			-0-
04	5338 X	5338	-0-	-0-	B	-0-		5338	2		N	-0-			-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
01	4867 X	3746	-0-	-1121	B	-0-		3746	2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3872	-0-	-524	B	-0-		3872	2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	3394	-0-	-1473	B	-0-		3393	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	4710 X	3198	-0-	-1512	B	-0-		3197	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
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-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035															
01	93 N	62	-0-	-31	B	-0-		62	2		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	B	-0-		37	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-			-0-
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-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837															
01	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-		458	2		N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-		501	2		N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-		474	2		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-		472	2		N	-0-			-0-
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-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
01	4588 X	4085	-0-	-503	B	-0-		4084	2	1 9	N	1	1 8		61
02	4144 X	3663	-0-	-481	B	-0-		3663	2		N	-0-			61
03	4080 X	4080	-0-	-0-	B	-0-		4076	2	4 9	N	4	4 8		61
04	3960 X	3904	-0-	-56	B	-0-		3902	2	2 9	N	2	2 8		61
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

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	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									
01	620 X	572 -0-	-48 B -0-	572 2	N	-0-						-0-
02	504 N	458 -0-	-46 B -0-	458 2	N	-0-						-0-
03	484 N	484 -0-	-0- B -0-	484 2	N	-0-						-0-
04	540 N	413 -0-	-127 B -0-	413 2	N	-0-						-0-
05	496 N	451 -0-	-45 B -0-	451 2	N	-0-						-0-
06	480 N	365 -0-	-115 B -0-	365 2	N	-0-						-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
01	2449 X	2164 -0-	-285 B -0-	2164 2	N	-0-						-0-
02	3421 X	3421 -0-	-0- B -0-	3421 2	N	-0-						-0-
03	3311 X	3311 -0-	-0- B -0-	3310 2	1 9 N	1		1 8				-0-
04	3127 X	3127 -0-	-0- B -0-	3126 2	1 9 N	1		1 8				-0-
05	2949 X	2949 -0-	-0- B -0-	2949 2	N	-0-						-0-
06	2722 X	2722 -0-	-0- B -0-	2722 2	N	-0-						-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
01	1705 N	1369 -0-	-336 B -0-	1369 2	N	-0-						-0-
02	1247 N	1247 -0-	-0- B -0-	1247 2	N	-0-						-0-
03	1364 N	1305 -0-	-59 B -0-	1305 2	N	-0-						-0-
04	1320 N	1267 -0-	-53 B -0-	1267 2	N	-0-						-0-
05	1395 N	1169 -0-	-226 B -0-	1169 2	N	-0-						-0-
06	1260 N	1124 -0-	-136 B -0-	1124 2	N	-0-						-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
01	1333 N	1195 -0-	-138 B -0-	1195 2	N	-0-						-0-
02	1316 N	1039 -0-	-277 B -0-	1039 2	N	-0-						-0-
03	1240 N	1068 -0-	-172 B -0-	1068 2	N	-0-						-0-
04	1170 N	958 -0-	-212 B -0-	958 2	N	-0-						-0-
05	1147 N	985 -0-	-162 B -0-	985 2	N	-0-						-0-
06	1020 N	947 -0-	-73 B -0-	947 2	N	-0-						-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
01	5921 X	4914 -0-	-1007 B -0-	4913 2	1 9 N	1		1 8				-0-
02	4788 X	3839 -0-	-949 B -0-	3839 2	N	-0-						-0-
03	5518 X	4916 -0-	-602 B -0-	4914 2	2 9 N	2		2 8				-0-
04	5340 X	4999 -0-	-341 B -0-	4997 2	2 9 N	2		2 8				-0-
05	5994 X	5994 -0-	-0- B -0-	5993 2	1 9 N	1		1 8				-0-
06	5044 X	5044 -0-	-0- B -0-	5044 2	N	-0-						-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
01	8575 X	8575 -0-	-0- B -0-	8575 2	N	-0-						-0-
02	3922 X	3922 -0-	-0- B -0-	3922 2	N	-0-						-0-
03	4478 X	4478 -0-	-0- B -0-	4478 2	N	-0-						-0-
04	4200 X	2210 -0-	-1990 B -0-	2210 2	N	-0-						-0-
05	4594 X	4594 -0-	-0- B -0-	4594 2	N	-0-						-0-
06	4457 X	4457 -0-	-0- B -0-	4457 2	N	-0-						-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
01	1209 N	1169 -0-	-40 B -0-	1169 2	N	-0-						-0-
02	1064 N	1053 -0-	-11 B -0-	1053 2	N	-0-						-0-
03	1178 N	1163 -0-	-15 B -0-	1163 2	N	-0-						-0-
04	1140 N	1123 -0-	-17 B -0-	1123 2	N	-0-						-0-
05	1178 N	1149 -0-	-29 B -0-	1149 2	N	-0-						-0-
06	1140 N	1095 -0-	-45 B -0-	1095 2	N	-0-						-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1147 N	913	-0-	-234 B	-0-	913	2			N	-0-		-0-
02	896 N	821	-0-	-75 B	-0-	821	2			N	-0-		-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-		-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-		-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849													
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			Y	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			Y	-0-		-0-
04	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2			Y	-0-		-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385													
01	155 N	641	-0-	486 B	-6947	641	2			N	-0-		32
02	196 X	408	-0-	212 B	-6735	408	2			N	-0-		32
03	217 X	332	-0-	115 B	-6620	332	2			N	-0-		32
04	210 X	367	-0-	157 B	-6463	367	2			N	-0-		32
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
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859													
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-		-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-		-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1767	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-		-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559													
01	1395 N	999	-0-	-396 B	-0-	999	2			N	-0-		-0-
02	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-		-0-
03	961 N	782	-0-	-179 B	-0-	782	2			N	-0-		-0-
04	960 N	654	-0-	-306 B	-0-	654	2			N	-0-		-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731													
01	527 N	269	-0-	-258 B	-0-	269	2			N	-0-		-0-
02	448 N	218	-0-	-230 B	-0-	218	2			N	-0-		-0-
*03	279 N	59	-0-	-220 B	-0-	59	2			N	-0-		-0-
*04	270 N	21	-0-	-249 B	-0-	21	2			N	-0-		-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823													
01	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2			N	-0-		-0-
02	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2			N	-0-		-0-
03	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	2			N	-0-		-0-
04	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-		-0-
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-

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 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
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-				-0-
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2	N	-0-				-0-
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	637	2	N	2	2	8		-0-
04	660 N	530	-0-	-130 B	-0-	529	2	N	1	1	8		-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	2	N	1	1	8		-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2	N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323													
01	310 X	452	-0-	142 B	-52689	452	2	N	-0-				-0-
02	280 X	792	-0-	512 B	-52177	792	2	N	-0-				-0-
03	310 X	532	-0-	222 B	-51955	531	2	N	1	1	8		-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-51955			N	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-51955			N	-0-				-0-
06	300 N	176	-0-	-124 B	-51955	176	2	N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960													
01	4061 X	3061	-0-	-1000 B	-0-	3061	2	N	-0-				-0-
02	3388 X	3142	-0-	-246 B	-0-	3142	2	N	-0-				-0-
03	3751 X	2322	-0-	-1429 B	-0-	2322	2	N	-0-				-0-
04	3150 X	1860	-0-	-1290 B	-0-	1860	2	N	-0-				-0-
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-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553													
01	3379 X	2509	-0-	-870 B	-0-	2508	2	N	1	1	8		21
02	2800 X	2454	-0-	-346 B	-0-	2454	2	N	-0-				21
03	3100 X	3088	-0-	-12 B	-0-	3085	2	N	3	3	8		21
04	3000 X	2674	-0-	-326 B	-0-	2673	2	N	1	1	8		21
05	3100 X	3017	-0-	-83 B	-0-	3016	2	N	1	1	8		21
06	3000 X	2852	-0-	-148 B	-0-	2852	2	N	-0-				21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526													
01	3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	3805	2	N	-0-				58
02	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	4569	2	N	-0-				58
03	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5606	2	N	25	1	8		80
04	4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	4341	2	N	48	44	102	1	22
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
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721													
01	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2	N	-0-				30
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2	N	-0-				30
03	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2	N	-0-				30
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-				30
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
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894													
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-				-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-				-0-
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-				-0-
04	600 N	466	-0-	-134 B	-0-	466	2	N	-0-				-0-
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-

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 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
01	3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	3852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2923 X	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	3265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3412	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF. 11855 - 12961																
01	620 N	472	-0-	-148 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	392 N	361	-0-	-31 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599																
01	1395 N	1246	-0-	-149 B	-0-	1246	2			N	-0-					23
02	1540 N	1291	-0-	-249 B	-0-	1291	2			N	-0-					23
03	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					23
04	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					23
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721																
01	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048																
01	5952 X	5384	-0-	-568 B	-0-	5378	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	5040 X	4829	-0-	-211 B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	4423	-0-	-1529 B	-0-	4402	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	6229 X	6229	-0-	-0- B	-0-	6217	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360																
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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																
01	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1290 N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD	STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS
0													
01	3751 X	311	-0-	-3440 B	-0-	311	2	N	-0-				-0-
02	3388 X	3341	-0-	-47 B	-0-	3341	2	N	-0-				-0-
03	3751 X	3308	-0-	-443 B	-0-	3308	2	N	-0-				-0-
04	1680 X	1528	-0-	-152 B	-0-	1528	2	N	-0-				-0-
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-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
01	2449 X	1061	-0-	-1388 B	-0-	1061	2	N	-0-				36
02	1448 X	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2	N	-0-				36
03	1895 X	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2	N	-0-				36
04	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2	N	-0-				36
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
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
01	620 X	344	-0-	-276 B	-0-	343	2	1 9 N	1	1 8			-0-
02	420 X	378	-0-	-42 B	-0-	378	2	N	-0-				-0-
03	434 X	234	-0-	-200 B	-0-	233	2	1 9 N	1	1 8			-0-
04	420 X	353	-0-	-67 B	-0-	353	2	N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
01	3906 X	3803	-0-	-103 B	-0-	3802	2	1 9 N	1	1 8			-0-
02	3360 X	3196	-0-	-164 B	-0-	3196	2	N	-0-				-0-
03	3720 X	3513	-0-	-207 B	-0-	3510	2	3 9 N	3	3 8			-0-
04	3690 X	3360	-0-	-330 B	-0-	3359	2	1 9 N	1	1 8			-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
01	2046 N	1706	-0-	-340 B	-0-	1706	2	N	-0-				-0-
02	1848 N	1444	-0-	-404 B	-0-	1444	2	N	-0-				-0-
03	2046 N	1979	-0-	-67 B	-0-	1979	2	N	-0-				-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2	N	-0-				-0-
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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
01	3317 X	3027	-0-	-290 B	-0-	3026	2	1 9 N	1	1 8			-0-
02	3920 X	2753	-0-	-1167 B	-0-	2753	2	N	-0-				-0-
03	4340 X	2887	-0-	-1453 B	-0-	2880	2	7 9 N	6	6 8			-0-
04	4200 X	2594	-0-	-1606 B	-0-	2591	2	3 9 N	3	3 8			-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
01	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	8285	2	1 9 N	1	1 8			-0-
02	6667 X	6667	-0-	-0- B	-0-	6667	2	N	-0-				-0-
03	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5051	2	4 9 N	4	4 8			-0-
04	6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	6667	2	2 9 N	2	2 8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941															
01	2108 N	2100	-0-	-8 B	-0-	-0-	2100	2		N	-0-				-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-
03	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	-0-	1892	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2040 N	1816	-0-	-224 B	-0-	-0-	1815	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2015 N	1897	-0-	-118 B	-0-	-0-	1897	2		N	-0-				-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	-0-	1831	2		N	-0-				-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020															
01	2418 X	1853	-0-	-565 B	-0-	-0-	1853	2		N	-0-				-0-
02	1820 X	1399	-0-	-421 B	-0-	-0-	1399	2		N	-0-				-0-
03	2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-	-0-	2221	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1950 X	1927	-0-	-23 B	-0-	-0-	1927	2		N	-0-				-0-
05	1860 X	1714	-0-	-146 B	-0-	-0-	1714	2		N	-0-				-0-
06	2160 X	1618	-0-	-542 B	-0-	-0-	1618	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															
01	2502 X	2502	-0-	-0- B	-0-	-0-	2502	2		N	-0-				-0-
02	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	-0-	2470	2		N	-0-				-0-
03	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	-0-	2740	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	-0-	2682	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	-0-	2714	2		N	-0-				-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	-0-	2628	2		N	-0-				-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585															
01	3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	-0-	3696	2		N	-0-				27
02	3015 X	3015	-0-	-0- B	-0-	-0-	3015	2		N	-0-				27
03	3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-	-0-	3059	2	1 9	N	1	1 8			27
04	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	-0-	3110	2	1 9	N	1	1 8			27
05	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	-0-	2858	2		N	-0-				27
06	1650 X	1270	-0-	-380 B	-0-	-0-	1270	2		N	-0-				27
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469															
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	-0-	627	2		N	-0-				-0-
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-
03	682 N	479	-0-	-203 B	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
04	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	-0-	673	2		N	-0-				-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-
06	450 N	224	-0-	-226 B	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033															
01	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	3013	-0-	-179 B	-0-	3013	2			N	-0-				-0-
03	3720 X	2166	-0-	-1554 B	-0-	2166	2			N	-0-				-0-
04	3600 X	2354	-0-	-1246 B	-0-	2354	2			N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888															
01	3162 X	3155	-0-	-7 B	-0-	3155	2			N	-0-				-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-				-0-
03	3162 X	3153	-0-	-9 B	-0-	3153	2			N	-0-				-0-
04	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234															
01	4700 X	4700	-0-	-0- B	-0-	4700	2			N	-0-				-0-
02	3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	2			N	-0-				-0-
03	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	4060	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	4211 X	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	2			N	-0-				-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710															
01	1147 X	286	-0-	-861 B	-0-	286	2			N	-0-				-0-
02	1036 X	197	-0-	-839 B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
03	1147 X	164	-0-	-983 B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04	440 X	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-				-0-
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-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010															
01	2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2			N	-0-				69
02	3136 X	2636	-0-	-500 B	-0-	2636	2			N	-0-				69
03	3472 X	3243	-0-	-229 B	-0-	3242	2	1	9	N	-0-	1	8		69
04	3360 X	3122	-0-	-238 B	-0-	3122	2			N	-0-				69
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
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879															
01	3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	2			N	-0-				-0-
02	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	2			N	-0-				-0-
03	3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	3418	2			N	-0-				-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	4419	2			N	-0-				-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 N	1859	-0-	-1148 B	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2		N	-0-				-0-
03	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	2		N	-0-				-0-
04	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	2		N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915														
01	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2		N	-0-				-0-
02	532 N	490	-0-	-42 B	-0-	490	2		N	-0-				-0-
03	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2		N	-0-				-0-
04	540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2		N	-0-				-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723														
01	2945 X	2773	-0-	-172 B	-0-	2773	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2688 N	2459	-0-	-229 B	-0-	2459	2		N	-0-				-0-
03	3038 N	2048	-0-	-990 B	-0-	2042	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	2670 N	2440	-0-	-230 B	-0-	2437	2	3 9	N	3	3 8			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
01	5239 X	-0-	-0-	-5239 B	-0-				N	-0-				-0-
02	2828 X	1934	-0-	-894 B	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2		N	-0-				-0-
04	553 X	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-				-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-				N	-0-				-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-				N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
01	1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
02	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2		N	-0-				-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2		N	-0-				-0-
04	1860 N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729	2		N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
01	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	2		N	-0-				-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	3161	-0-	-63 B	-0-	3161	2		N	-0-				-0-
04	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2		N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
01	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3347	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2268 X	2229	-0-	-39 B	-0-	2229	2		N	-0-				-0-
03	2618 X	2618	-0-	-0- B	-0-	2615	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	3240 X	2877	-0-	-363 B	-0-	2876	2	1 9	N	1	1 8			-0-
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-

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) 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
01	4613 X	4613	-0-	-0- B	-0-	4613	2		N	-0-					-0-
02	3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	2		N	-0-					-0-
03	5269 X	5269	-0-	-0- B	-0-	5268	2	1 9	N	1		1 8			-0-
04	4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	2		N	-0-					-0-
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-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041															
01	4247 X	3714	-0-	-533 B	-0-	3714	2		N	-0-					-0-
02	3836 X	3567	-0-	-269 B	-0-	3567	2		N	-0-					-0-
03	4247 X	3341	-0-	-906 B	-0-	3340	2	1 9	N	1		1 8			-0-
04	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4124	2	1 9	N	1		1 8			-0-
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-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515															
01	3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	2		N	-0-					75
02	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2		N	-0-					75
03	1581 N	1434	-0-	-147 B	-0-	1434	2		N	-0-					75
04	2404 X	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2		N	-0-					75
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
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561															
01	3038 X	2449	-0-	-589 B	-0-	2449	2		N	-0-					55
02	2744 X	2151	-0-	-593 B	-0-	2151	2		N	-0-					55
03	3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3477	2	1 9	N	1		1 8			55
04	2850 X	2610	-0-	-240 B	-0-	2610	2		N	-0-					55
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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238															
01	1240 N	374	-0-	-866 B	-0-	374	2		N	-0-					-0-
02	840 N	720	-0-	-120 B	-0-	720	2		N	-0-					-0-
03	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2		N	-0-					-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2		N	-0-					-0-
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-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166															
01	1395 X	1053	-0-	-342 B	-0-	1052	2	1 9	N	1		1 8			-0-
02	2492 X	732	-0-	-1760 B	-0-	732	2		N	-0-					-0-
03	2759 X	937	-0-	-1822 B	-0-	934	2	3 9	N	3		3 8			-0-
04	2670 X	960	-0-	-1710 B	-0-	959	2	1 9	N	1		1 8			-0-
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-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295															
01	372 N	79	-0-	-293 B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	527 -0-	-248 B	-0-	527 2				-0-
02	560 N	560 -0-	-0- B	-0-	560 2				-0-
03	583 N	583 -0-	-0- B	-0-	583 2				-0-
04	510 N	453 -0-	-57 B	-0-	453 2				-0-
05	620 N	545 -0-	-75 B	-0-	545 2				-0-
06	570 N	466 -0-	-104 B	-0-	466 2				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718									
01	9300 X	7559 -0-	-1741 B	-0-	7559 2				-0-
02	7952 X	6199 -0-	-1753 B	-0-	6199 2				-0-
03	8804 X	7258 -0-	-1546 B	-0-	7257 2	1 9		1 8	-0-
04	8520 X	6214 -0-	-2306 B	-0-	6213 2	1 9		1 8	-0-
05	8308 X	5550 -0-	-2758 B	-0-	5550 2				-0-
06	7320 X	6969 -0-	-351 B	-0-	6969 2				-0-
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850									
01	3534 X	3534 -0-	-0- B	-0-	3534 2				-0-
02	2548 X	2416 -0-	-132 B	-0-	2416 2				-0-
03	2821 X	1917 -0-	-904 B	-0-	1917 2				-0-
04	2730 X	2013 -0-	-717 B	-0-	2013 2				-0-
05	2821 X	1892 -0-	-929 B	-0-	1892 2				-0-
06	2730 X	2004 -0-	-726 B	-0-	2004 2				-0-
EPPEES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF. 11635 - 14084									
01	2773 X	2773 -0-	-0- B	-0-	2773 2				-0-
02	2645 X	2645 -0-	-0- B	-0-	2645 2				-0-
03	2390 X	2390 -0-	-0- B	-0-	2354 2	36 9		1 8	32
04	2699 X	2699 -0-	-0- B	-0-	2663 2	36 9			65
05	2546 X	2546 -0-	-0- B	-0-	2546 2				65
06	2659 X	2659 -0-	-0- B	-0-	2642 2	17 9			80
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF. 11842 - 13272									
01	2478 N	2478 -0-	-0- B	-0-	2478 2				-0-
02	2156 N	2040 -0-	-116 B	-0-	2040 2				-0-
03	2493 N	2493 -0-	-0- B	-0-	2491 2	2 9		2 8	-0-
04	2400 N	2353 -0-	-47 B	-0-	2352 2	1 9		1 8	-0-
05	2501 N	2501 -0-	-0- B	-0-	2501 2				-0-
06	2425 N	2425 -0-	-0- B	-0-	2425 2				-0-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF. 14950 - 16953									
01	744 N	629 -0-	-115 B	-87243	629 2				-0-
02	924 N	683 -0-	-241 B	-87243	683 2				-0-
03	806 N	791 -0-	-15 B	-87243	791 2				-0-
04	600 N	226 -0-	-374 B	-87243	226 2				-0-
05	744 N	876 -0-	132 B	-87111	876 2				-0-
06	780 N	756 -0-	-24 B	-87111	756 2				-0-
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194									
01	2523 X	2523 -0-	-0- B	-0-	2523 2				65
02	4567 X	4567 -0-	-0- B	-0-	4567 2				65
03	2475 X	2475 -0-	-0- B	-0-	2474 2	1 9		1 8	65
04	4768 X	4768 -0-	-0- B	-0-	4765 2	3 9		3 8	65
05	4692 X	4692 -0-	-0- B	-0-	4690 2	2 9		2 8	65
06	3626 X	3626 -0-	-0- B	-0-	3626 2				65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7099 X	7099	-0-	-0- B	-0-	7099	2			N	-0-				-0-
02	6412 X	3114	-0-	-3298 B	-0-	3114	2			N	-0-				-0-
03	4805 X	2910	-0-	-1895 B	-0-	2909	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	6870 X	3602	-0-	-3268 B	-0-	3602	2			N	-0-				-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
01	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-				-0-
02	4032 X	3075	-0-	-957 B	-0-	3075	2			N	-0-				-0-
03	3441 X	3159	-0-	-282 B	-0-	3159	2			N	-0-				-0-
04	4740 X	4321	-0-	-419 B	-0-	4321	2			N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862															
01	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
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-
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229															
01	3100 X	5343	-0-	2243 B	-674689	5343	2			N	-0-				-0-
02	2800 X	3289	-0-	489 B	-674200	3289	2			N	-0-				-0-
03	3100 X	3877	-0-	777 B	-673423	3877	2			N	-0-				-0-
04	3000 X	3913	-0-	913 B	-672510	3913	2			N	-0-				-0-
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-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627															
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
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-
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066															
01	3937 X	1541	-0-	-2396 B	-0-	1541	2			N	-0-				-0-
02	3556 X	912	-0-	-2644 B	-0-	912	2			N	-0-				-0-
03	3937 X	2039	-0-	-1898 B	-0-	2039	2			N	-0-				-0-
04	3810 X	1505	-0-	-2305 B	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11652 - 14016															
01	3906 X	3487	-0-	-419 B	-0-	3487	2			N	-0-				-0-
02	3528 X	2462	-0-	-1066 B	-0-	2462	2			N	-0-				-0-
03	3906 X	3602	-0-	-304 B	-0-	3601	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04	3750 X	3296	-0-	-454 B	-0-	3296	2			N	-0-				-0-
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-

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	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										
01	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
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-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837													
01	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927	2	1 9	N	1	1 8		20
02	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2		N	-0-			20
03	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4103	2	3 9	N	3	3 8		20
04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3332	2	1 9	N	1	1 8		20
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
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849													
01	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2		N	-0-			15
02	1428 N	1079	-0-	-349 B	-0-	1079	2		N	-0-			15
03	1457 N	1172	-0-	-285 B	-0-	1172	2		N	-0-			15
04	1290 N	1124	-0-	-166 B	-0-	1124	2		N	-0-			15
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
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646													
01	620 N	114	-0-	-506 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	588 N	340	-0-	-248 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652													
01	341 N	25	-0-	-316 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838													
01	2293 X	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
02	2184 N	1770	-0-	-414 B	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2138	-0-	-94 B	-0-	2137	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2220 N	1949	-0-	-271 B	-0-	1948	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010													
01	2759 N	2097	-0-	-662 B	-0-	2095	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	2044 N	1695	-0-	-349 B	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1841	-0-	-236 B	-0-	1832	2	9 9	N	8	8 8		-0-
04	2040 N	1822	-0-	-218 B	-0-	1818	2	4 9	N	4	4 8		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPEs UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	5828 X	4777	-0-	-1051 B	-0-	4776	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	5264 X	3889	-0-	-1375 B	-0-	3889	2			N	-0-			-0-	
03	5549 X	4343	-0-	-1206 B	-0-	4340	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
04	4770 X	4073	-0-	-697 B	-0-	4071	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	4774 X	4152	-0-	-622 B	-0-	4151	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	4620 X	4306	-0-	-314 B	-0-	4306	2			N	-0-			-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 11650 - 14034															
01	2573 X	2467	-0-	-106 B	-0-	2467	2			N	-0-			-0-	
02	2268 X	2208	-0-	-60 B	-0-	2208	2			N	-0-			-0-	
03	2542 X	2516	-0-	-26 B	-0-	2516	2			N	-0-			-0-	
04	2460 X	1989	-0-	-471 B	-0-	1989	2			N	-0-			-0-	
05	2542 X	2373	-0-	-169 B	-0-	2373	2			N	-0-			-0-	
06	2430 X	2237	-0-	-193 B	-0-	2237	2			N	-0-			-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF. 12900 - 14254															
01	3441 X	1839	-0-	-1602 B	-0-	1839	2			N	-0-			-0-	
02	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-			-0-	
03	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-			-0-	
04	3300 X	3156	-0-	-144 B	-0-	3156	2			N	-0-			-0-	
05	3782 X	2736	-0-	-1046 B	-0-	2736	2			N	-0-			-0-	
06	3660 X	36	-0-	-3624 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504															
01	3844 X	3470	-0-	-374 B	-0-	3470	2			N	-0-			-0-	
02	3416 X	2885	-0-	-531 B	-0-	2885	2			N	-0-			-0-	
03	3968 X	2892	-0-	-1076 B	-0-	2892	2			N	-0-			-0-	
04	3840 X	2233	-0-	-1607 B	-0-	2233	2			N	-0-			-0-	
05	3968 X	3249	-0-	-719 B	-0-	3249	2			N	-0-			-0-	
06	3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	3891	2			N	-0-			-0-	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 12972 - 14824															
01	8435 X	8435	-0-	-0- B	-0-	8434	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	6492 X	6492	-0-	-0- B	-0-	6489	2	3	9	N	3			3	
03	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6088	2	1	9	N	1	1	8	3	
04	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5367	2	32	9	N	29			32	
05	5619 X	5619	-0-	-0- B	-0-	5579	2	40	9	N	36			68	
06	6387 X	6387	-0-	-0- B	-0-	6365	2	22	9	N	20			88	
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF. 14750 - 17354															
01	1860 X	8	-0-	-1852 B	-0-	8	2			N	-0-			35	
02	1680 X	172	-0-	-1508 B	-0-	172	2			N	-0-			35	
03	1860 X	569	-0-	-1291 B	-0-	569	2			N	-0-			35	
04	1800 X	22	-0-	-1778 B	-0-	22	2			N	-0-			35	
05	868 X	8	-0-	-860 B	-0-	8	2			N	-0-			35	
06	540 X	2	-0-	-538 B	-0-	2	2			N	-0-			35	
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF. 14985 - 18227															
01	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-			-0-	
02	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-	
03	2604 N	1976	-0-	-628 B	-0-	1976	2			N	-0-			-0-	
04	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			N	-0-			-0-	
05	2821 N	2288	-0-	-533 B	-0-	2288	2			N	-0-			-0-	
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1085 X	392	-0-	-693 B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
02	616 N	483	-0-	-133 B	-0-	483	2			N	-0-	-0-
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-	-0-
04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-	-0-
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-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
01	4805 X	4736	-0-	-69 B	-0-	4736	2			N	-0-	-0-
02	4340 X	4022	-0-	-318 B	-0-	4022	2			N	-0-	-0-
03	4805 X	4207	-0-	-598 B	-0-	4207	2			N	-0-	-0-
04	4590 X	3957	-0-	-633 B	-0-	3957	2			N	-0-	-0-
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-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	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												
01	1891 X	351	-0-	-1540 B	-0-	351	2			N	-0-	-0-
02	1708 X	573	-0-	-1135 B	-0-	573	2			N	-0-	-0-
03	1891 X	577	-0-	-1314 B	-0-	577	2			N	-0-	-0-
04	1050 X	530	-0-	-520 B	-0-	530	2			N	-0-	-0-
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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
01	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	2			N	-0-	-0-
02	2660 X	2568	-0-	-92 B	-0-	2568	2			N	-0-	-0-
03	2945 X	2737	-0-	-208 B	-0-	2737	2			N	-0-	-0-
04	2970 X	2527	-0-	-443 B	-0-	2527	2			N	-0-	-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
01	1984 N	1888	-0-	-96 B	-0-	1888	2			N	-0-	-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	2			N	-0-	-0-
03	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901	2			N	-0-	-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-	-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
01	2449 X	2447	-0-	-2 B	-0-	2447	2			N	-0-	-0-
02	2184 X	2127	-0-	-57 B	-0-	2127	2			N	-0-	-0-
03	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-	-0-
04	2370 N	2293	-0-	-77 B	-0-	2293	2			N	-0-	-0-
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-

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 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									
01	5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3589	-0-	-219 B	-0-	3589	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	1695	-0-	-2521 B	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	1575	-0-	-2505 B	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
01	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
02	2072 N	1862	-0-	-210 B	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1995	-0-	-237 B	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	1562	-0-	-808 B	-0-	1561	2	N	1	1 8		-0-
05	2077 N	1797	-0-	-280 B	-0-	1796	2	N	1	1 8		-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005												
01	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
02	2128 N	1888	-0-	-240 B	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2276	-0-	-4 B	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
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-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 14850 - 18511												
01	3162 X	71	-0-	-3091 B	-1492535	71	2	N	-0-			-0-
02	644 X	677	-0-	33 B	-1492502	677	2	N	-0-			-0-
03	713 X	1594	-0-	881 B	-1491621	1594	2	N	-0-			-0-
04	690 X	3868	-0-	3178 B	-1488443	3868	2	N	-0-			-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11699 - 12919												
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2	N	-0-			-0-
02	644 N	564	-0-	-80 B	-0-	564	2	N	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	945	2	N	1	1 8		-0-
04	780 N	725	-0-	-55 B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
01	4774 X	3800	-0-	-974 B	-0-	3800	2	N	-0-			-0-
02	4172 X	3390	-0-	-782 B	-0-	3390	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	3851	-0-	-551 B	-0-	3851	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	3757	-0-	-503 B	-0-	3757	2	N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 14930 - 16644												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2	N	-0-		-0-
02	2128 X	1793	-0-	-335 B	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
03	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
04	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936											
01	2232 N	960	-0-	-1272 B	-0-	960	2	N	-0-		-0-
02	1708 N	1074	-0-	-634 B	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
03	1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
04	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2	N	-0-		-0-
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-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070											
01	3410 X	2905	-0-	-505 B	-0-	2905	2	N	-0-		-0-
02	2884 X	2430	-0-	-454 B	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
03	3193 X	2641	-0-	-552 B	-0-	2641	2	N	-0-		-0-
04	3060 X	2606	-0-	-454 B	-0-	2606	2	N	-0-		-0-
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-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066											
01	12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	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											
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654											
01	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027	2	N	-0-		-0-
02	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	2	N	-0-		-0-
03	5053 X	4337	-0-	-716 B	-0-	4337	2	N	-0-		-0-
04	4890 X	4010	-0-	-880 B	-0-	4010	2	N	-0-		-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852											
01	2146 X	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2	N	-0-		-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	631	-0-	-237 B	-0-	631	2		N	-0-				-0-
02	644 N	604	-0-	-40 B	-0-	604	2		N	-0-				-0-
03	775 N	625	-0-	-150 B	-0-	625	2		N	-0-				-0-
04	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2		N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
01	2294 X	1174	-0-	-1120 B	-0-	1174	2		N	-0-				-0-
02	2128 N	1324	-0-	-804 B	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
03	1798 N	737	-0-	-1061 B	-0-	736	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1140 N	822	-0-	-318 B	-0-	821	2	1 9	N	1	1 8			-0-
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-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-				-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
03	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2		N	-0-				-0-
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
01	6417 X	4720	-0-	-1697 B	-0-	4720	2		N	-0-				-0-
02	5320 X	-0-	-0-	-5320 B	-0-				N	-0-				-0-
03	5890 X	4979	-0-	-911 B	-0-	4979	2		N	-0-				-0-
04	5160 X	4615	-0-	-545 B	-0-	4615	2		N	-0-				-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
01	3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	3093	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2772 X	2319	-0-	-453 B	-0-	2319	2		N	-0-				-0-
03	2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2957	2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	3000 X	2233	-0-	-767 B	-0-	2231	2	2 9	N	2	2 8			-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
01	1178 N	943	-0-	-235 B	-0-	943	2		N	-0-				-0-
02	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-				-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2		N	-0-				-0-
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-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
01	2294 X	1937	-0-	-357 B	-0-	1936	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1932 X	1597	-0-	-335 B	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
03	2108 X	1670	-0-	-438 B	-0-	1667	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	3495	2	1 9	N	1	1 8			-0-
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-

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
01	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1805	-0-	-155 B	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
03	2108 N	1735	-0-	-373 B	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2100 N	2053	-0-	-47 B	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821														
01	2914 X	2755	-0-	-159 B	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
02	2632 X	2328	-0-	-304 B	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2618	-0-	-296 B	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2730 X	2496	-0-	-234 B	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806														
01	2170 N	1602	-0-	-568 B	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
02	2268 N	972	-0-	-1296 B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1021	-0-	-684 B	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1062	-0-	-498 B	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
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-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078														
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924														
01	2604 X	2534	-0-	-70 B	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
02	2608 X	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
03	2714 X	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
04	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
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-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546														
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703														
01	2356 X	2839	-0-	483 B	-817514	2839	2			N	-0-			-0-
02	2128 X	5195	-0-	3067 B	-814447	5195	2			N	-0-			-0-
03	2356 X	5520	-0-	3164 B	-811283	5519	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2280 X	4253	-0-	1973 B	-809310	4253	2			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																						
H. L. & P. GAS UNIT										WELL #:	26	RRCID ->	261247	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL	DEPTH	14198	PERF.	12378	-	14031
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	1829 N	1815	-0-	-14 B	-0-	-14 B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-				
02	1624 N	1553	-0-	-71 B	-0-	-71 B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-				
03	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-				
04	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-				
05	1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	-49 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-				
06	1710 N	1695	-0-	-15 B	-0-	-15 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-				
H. L. & P. GAS UNIT										WELL #:	31	RRCID ->	261248	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL	DEPTH	14151	PERF.	12339	-	13979
01	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	-81 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-				
02	784 N	769	-0-	-15 B	-0-	-15 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-				
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-				
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-				
05	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-				
06	870 N	782	-0-	-88 B	-0-	-88 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-				
SAMET GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	261544	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL	DEPTH	13973	PERF.	9228	-	13810
01	2907 X	2907	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	2907	2			N	-0-					18				
02	3136 X	2771	-0-	-365 B	-0-	-365 B	-0-	2771	2			N	-0-					18				
03	3472 X	2308	-0-	-1164 B	-0-	-1164 B	-0-	2307	2	1	9	N	1	1	8			18				
04	3360 X	1035	-0-	-2325 B	-0-	-2325 B	-0-	1035	2			N	-0-					18				
05	3193 X	1423	-0-	-1770 B	-0-	-1770 B	-0-	1423	2			N	-0-					18				
06	2970 X	2038	-0-	-932 B	-0-	-932 B	-0-	2038	2			N	-0-					18				
VARIBUS										WELL #:	6H	RRCID ->	261563	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	14196	PERF.	14475	-	18102
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
VARIBUS										WELL #:	10HR	RRCID ->	261570	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	14037	PERF.	14750	-	18753
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
VARIBUS										WELL #:	11H	RRCID ->	262446	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL	DEPTH	13785	PERF.	14405	-	18333
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					5				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5				
KING, GAIL										WELL #:	57	RRCID ->	262451	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL	DEPTH	14936	PERF.	12057	-	12252
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-				
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-				
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-				
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-				
05	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-				
06	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	-0- B	-0-	1391	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
01	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	2			N	-0-				-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	2			N	-0-				-0-
03	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	5941 X	5941	-0-	-0- B	-0-	5941	2			N	-0-				-0-
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-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
01	1023 N	900	-0-	-123 B	-0-	900	2			N	-0-				-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	956	-0-	-222 B	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	870 N	830	-0-	-40 B	-0-	830	2			N	-0-				-0-
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-
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
01	5406 X	5406	-0-	-0- B	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	4784 X	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	2			N	-0-				-0-
03	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5117	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	5044	2	3	9	N	3	3	8		-0-
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-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
01	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-				-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
03	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
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-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	10385 X	7528	-0-	-2857 B	-0-	7528	2			N	-0-				-0-
02	9380 X	6903	-0-	-2477 B	-0-	6903	2			N	-0-				-0-
03	9207 X	5697	-0-	-3510 B	-0-	5697	2			N	-0-				-0-
04	8910 X	7807	-0-	-1103 B	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021															
01	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-				-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-				-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2			N	-0-				-0-
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-

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 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
01	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
02	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
03	1593 X	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
04	1843 X	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF. 14550 - 17401														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	3589	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3020	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3068	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF. 14575 - 17953														
01	837 N	161	-0-	-676 B	-98140	161	2			N	-0-			-0-
02	448 N	1006	-0-	-558 B	-97582	1006	2			N	-0-			-0-
03	899 N	627	-0-	-272 B	-97582	627	2			N	-0-			-0-
04	150 N	1082	-0-	-932 B	-96650	1082	2			N	-0-			-0-
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-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 14213 - 17315														
01	837 N	397	-0-	-440 B	-0-	397	2			N	-0-			55
02	1008 N	417	-0-	-591 B	-0-	417	2			N	-0-			55
03	8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	8426	2			N	-0-			55
04	6188 X	6188	-0-	-0- B	-0-	6188	2			N	-0-			55
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
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF. 12639 - 13889														
01	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
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-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF. 14560 - 16653														
01	2232 X	165	-0-	-2067 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	2016 X	1753	-0-	-263 B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
03	1240 X	567	-0-	-673 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
04	1307 X	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133																
M 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
01	12018 X	12018	-0-	-0-	B	-0-		12018	2			N	-0-			57
02	10500 X	10500	-0-	-0-	B	-0-		10500	2			N	-0-			57
03	11625 X	11551	-0-	-74	B	-0-		11549	2	2	9	N	2	2	8	57
04	11250 X	11038	-0-	-212	B	-0-		11037	2	1	9	N	1	1	8	57
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

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553																
01	6417 X	3451	-0-	-2966	B	-0-		3451	2			N	-0-			-0-
02	5040 X	2808	-0-	-2232	B	-0-		2808	2			N	-0-			-0-
03	5580 X	2530	-0-	-3050	B	-0-		2530	2			N	-0-			-0-
04	5064 X	5064	-0-	-0-	B	-0-		5064	2			N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260																
01	6421 X	6421	-0-	-0-	B	-0-		6421	2			N	-0-			-0-
02	5684 X	5632	-0-	-52	B	-0-		5632	2			N	-0-			-0-
03	6293 X	5875	-0-	-418	B	-0-		5875	2			N	-0-			-0-
04	6090 X	5387	-0-	-703	B	-0-		5387	2			N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785																
01	7409 X	5138	-0-	-2271	B	-0-		5138	2			N	-0-			-0-
02	6692 X	4178	-0-	-2514	B	-0-		4178	2			N	-0-			-0-
03	7409 X	3906	-0-	-3503	B	-0-		3906	2			N	-0-			-0-
04	8210 X	8210	-0-	-0-	B	-0-		8210	2			N	-0-			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905																
01	2604 X	2273	-0-	-331	B	-0-		2273	2			N	-0-			-0-
02	2408 X	2282	-0-	-126	B	-0-		2282	2			N	-0-			-0-
03	2666 X	1608	-0-	-1058	B	-0-		1608	2			N	-0-			-0-
04	2580 X	2226	-0-	-354	B	-0-		2226	2			N	-0-			-0-
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-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903																
01	39215 X	37008	-0-	-2207	B	-0-		37007	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	35420 X	33002	-0-	-2418	B	-0-		33002	2			N	-0-			-0-
03	38347 X	36089	-0-	-2258	B	-0-		36085	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	36600 X	34535	-0-	-2065	B	-0-		34533	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153																
01	3937 X	3937	-0-	-0-	B	-0-		3937	2			N	-0-			-0-
02	3169 X	3169	-0-	-0-	B	-0-		3169	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	B	-0-		2790	2			N	-0-			-0-
04	2509 X	2509	-0-	-0-	B	-0-		2509	2			N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-					N	-0-				-0-
03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	727	-0-	-323 B	-0-	727	2			N	-0-				-0-
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-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063															
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
02	56 X	41	-0-	-15 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03	147 X	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
04	47 X	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
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-
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685															
01	310 X	35	-0-	-275 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02	308 N	129	-0-	-179 B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-				-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-				-0-
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-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753															
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-				-0-
03	465 N	292	-0-	-173 B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
04	330 N	49	-0-	-281 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
05	403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 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															
01	8516 X	8516	-0-	-0- B	-0-	8516	2			N	-0-				-0-
02	6500 X	6500	-0-	-0- B	-0-	6500	2			N	-0-				-0-
03	7298 X	7298	-0-	-0- B	-0-	7297	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-	7312	2			N	-0-				-0-
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-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
01	310 X	134	-0-	-176 B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-				-0-
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
04	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
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-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
01	5084 X	4711	-0-	-373 B	-0-	4711	2			N	-0-				-0-
02	4592 X	4090	-0-	-502 B	-0-	4090	2			N	-0-				-0-
03	4836 X	4580	-0-	-256 B	-0-	4580	2			N	-0-				-0-
04	4650 X	4370	-0-	-280 B	-0-	4370	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	9210 X	9210	-0-	-0- B	-0-	9209	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
03	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	5002	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	4007	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770														
01	1426 X	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	834	-0-	-251 B	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1200 N	963	-0-	-237 B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
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-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603														
01	5394 X	4730	-0-	-664 B	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
02	4956 X	4090	-0-	-866 B	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
03	5487 X	3750	-0-	-1737 B	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
04	5310 X	3118	-0-	-2192 B	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
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-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468														
01	3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	2			N	-0-			115
02	3416 X	2838	-0-	-578 B	-0-	2838	2			N	-0-			115
03	3782 X	3074	-0-	-708 B	-0-	3074	2			N	-0-			115
04	3720 X	3126	-0-	-594 B	-0-	3126	2			N	-0-			115
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
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265														
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
06	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														
01	1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	1605	2			N	-0-			78
02	1484 N	859	-0-	-625 B	-0-	859	2			N	-0-			78
03	1643 N	1064	-0-	-579 B	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8	78
04	1560 N	957	-0-	-603 B	-0-	957	2			N	-0-			78
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
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978														
01	7497 X	7497	-0-	-0- B	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
02	6832 X	6832	-0-	-0- B	-0-	6832	2			N	-0-			-0-
03	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	5747	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	4689	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	9579 X	6586	-0-	-2993 B	-0-	6585	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	7700 X	7145	-0-	-555 B	-0-	7145	2			N	-0-			-0-
03	8525 X	4846	-0-	-3679 B	-0-	4844	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	8010 X	7478	-0-	-532 B	-0-	7475	2	3	9	N	3	3	8	-0-
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-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF. 14825 - 18953														
01	5425 X	4537	-0-	-888 B	-0-	4537	2			N	-0-			125
02	4900 X	3461	-0-	-1439 B	-0-	3461	2			N	-0-			125
03	4712 X	3778	-0-	-934 B	-0-	3778	2			N	-0-			125
04	4560 X	3826	-0-	-734 B	-0-	3823	2	3	9	N	3			128
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
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF. 12005 - 13129														
01	1327 N	1327	-0-	-0 B	-0-	1327	2			N	-0-			23
02	1187 N	1187	-0-	-0 B	-0-	1187	2			N	-0-			23
03	1428 N	1428	-0-	-0 B	-0-	1428	2			N	-0-			23
04	1350 N	1350	-0-	-0 B	-0-	1350	2			N	-0-			23
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
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 11557 - 12598														
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
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-
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
01	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-			26
02	812 N	776	-0-	-36 B	-0-	776	2			N	-0-			26
03	802 N	802	-0-	-0 B	-0-	802	2			N	-0-			26
04	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643	2			N	-0-			26
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
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 13470 - 17003														
01	8556 X	8160	-0-	-396 B	-0-	8160	2			N	-0-			40
02	7728 X	7270	-0-	-458 B	-0-	7270	2			N	-0-			40
03	8184 X	8184	-0-	-0 B	-0-	8183	2	1	9	N	1	1	8	40
04	7890 X	7806	-0-	-84 B	-0-	7805	2	1	9	N	1	1	8	40
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
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 14943 - 17453														
01	2883 X	1556	-0-	-1327 B	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
02	3804 X	3804	-0-	-0 B	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	1573	-0-	-1310 B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	1531	-0-	-1259 B	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
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-

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
01	3627 X	2172	-0-	-1455 B	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	3276 X	2321	-0-	-955 B	-0-	2321	2			N	-0-			-0-	
03	3596 X	3210	-0-	-386 B	-0-	3206	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
04	3480 X	3135	-0-	-345 B	-0-	3133	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
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-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 13490 - 17008															
01	18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	18856	2	1	9	N	1	1	8	90	
02	17011 X	17011	-0-	-0- B	-0-	17011	2			N	-0-			90	
03	18395 X	18395	-0-	-0- B	-0-	18393	2	2	9	N	2	2	8	90	
04	17405 X	17405	-0-	-0- B	-0-	17404	2	1	9	N	1	1	8	90	
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	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF. 13023 - 13282															
01	7275 X	7275	-0-	-0- B	-0-	7275	2			N	-0-			20	
02	7448 X	6303	-0-	-1145 B	-0-	6303	2			N	-0-			20	
03	8246 X	6906	-0-	-1340 B	-0-	6905	2	1	9	N	1	1	8	20	
04	7980 X	6226	-0-	-1754 B	-0-	6226	2			N	-0-			20	
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	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF. 12654 - 13346															
01	6603 X	6182	-0-	-421 B	-0-	6182	2			N	-0-			-0-	
02	5964 X	5547	-0-	-417 B	-0-	5547	2			N	-0-			-0-	
03	6386 X	6144	-0-	-242 B	-0-	6143	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	5970 X	5823	-0-	-147 B	-0-	5822	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
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-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 14648 - 19200															
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	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															
01	4464 X	3891	-0-	-573 B	-0-	3891	2			N	-0-			-0-	
02	3892 X	3387	-0-	-505 B	-0-	3387	2			N	-0-			-0-	
03	4216 X	3700	-0-	-516 B	-0-	3700	2			N	-0-			-0-	
04	3960 X	3594	-0-	-366 B	-0-	3594	2			N	-0-			-0-	
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-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF. 14450 - 19325															
01	4588 X	3704	-0-	-884 B	-0-	3704	2			N	-0-			-0-	
02	4396 X	4201	-0-	-195 B	-0-	4201	2			N	-0-			-0-	
03	4867 X	3079	-0-	-1788 B	-0-	3079	2			N	-0-			-0-	
04	4710 X	4222	-0-	-488 B	-0-	4222	2			N	-0-			-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		32736 X	29772	-0-	-2964 B	-0-	29771	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		29512 X	26411	-0-	-3101 B	-0-	26411	2			N	-0-			-0-
03		32426 X	29366	-0-	-3060 B	-0-	29360	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		30690 X	28220	-0-	-2470 B	-0-	28217	2	3	9	N	3	3	8	-0-
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-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
01		41757 X	36698	-0-	-5059 B	-0-	36697	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		37016 X	19200	-0-	-17816 B	-0-	19200	2			N	-0-			-0-
03		39773 X	22051	-0-	-17722 B	-0-	22041	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04		43668 X	43668	-0-	-0- B	-0-	43662	2	6	9	N	5	5	8	-0-
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-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															
01		24087 X	21168	-0-	-2919 B	-0-	21168	2			N	-0-			-0-
02		21756 X	18773	-0-	-2983 B	-0-	18773	2			N	-0-			-0-
03		24087 X	19516	-0-	-4571 B	-0-	19514	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		22470 X	20612	-0-	-1858 B	-0-	20611	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															
01		77333 X	77333	-0-	-0- B	-0-	77330	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02		69987 X	69987	-0-	-0- B	-0-	69987	2			N	-0-			-0-
03		74945 X	74945	-0-	-0- B	-0-	74935	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04		69210 X	67137	-0-	-2073 B	-0-	67133	2	4	9	N	4	4	8	-0-
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-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894															
01		12090 X	7712	-0-	-4378 B	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
02		14753 X	14753	-0-	-0- B	-0-	14753	2			N	-0-			-0-
03		16070 X	16070	-0-	-0- B	-0-	16070	2			N	-0-			-0-
04		15779 X	15779	-0-	-0- B	-0-	15779	2			N	-0-			-0-
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-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434															
01		85064 X	75465	-0-	-9599 B	-0-	75464	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		74284 X	67843	-0-	-6441 B	-0-	67843	2			N	-0-			-0-
03		80414 X	73749	-0-	-6665 B	-0-	73743	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		76470 X	69195	-0-	-7275 B	-0-	69192	2	3	9	N	3	3	8	-0-
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-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880										
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167										
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398										
01	1302 N	945	-0-	-357 B	-0-	17	1	928	2	8
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	21	1	690	2	8
03	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	32	1	1152	2	9
						1	9			
04	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	48	1	1375	2	10
						1	9			
05	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	42	1	1196	2	10
06	1140 N	787	-0-	-353 B	-0-	17	1	767	2	13
						3	9			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815										
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON										
BRG LONE STAR LTD. 090870										
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CR2 ENERGY LLC 101608										
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT										CNTY: LEON																													
//CONT.//										06476 700 220903																													
WELL #:										8																													
RRCID -> 225289										COMPL. DATE 08/04/2006																													
TOTAL										DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049																													
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																			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-					-0-																			
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-					-0-																			
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-					-0-																			
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-					-0-																			
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-					-0-																			
06		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									
01		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		-0-		23	1	3496	2	N	-0-					-0-																			
02		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-		-0-		297	1	4621	2	N	17		17	8		-0-																			
										19	9																												
03		3782 X	2832	-0-	-950	-0-		-0-		235	1	2589	2	N	7		7	8		-0-																			
										8	9																												
04		3660 X	2367	-0-	-1293	-0-		-0-		140	1	2227	2	N	-0-					-0-																			
05		4495 X	2607	-0-	-1888	-0-		-0-		141	1	2466	2	N	-0-					-0-																			
06		4350 X	3028	-0-	-1322	-0-		-0-		138	1	2890	2	N	-0-					-0-																			
HILCORP ENERGY COMPANY HARRELL "C"										WELL #:										386310 2																			
RRCID -> 146008										COMPL. DATE 05/21/1993										TOTAL										DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160									
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		-0-		68	2			N	-0-					13																			
02		56 N	27	-0-	-29	-0-		-0-		27	2			N	-0-					13																			
03		93 N	28	-0-	-65	-0-		-0-		28	2			N	-0-					13																			
04		60 N	33	-0-	-27	-0-		-0-		33	2			N	-0-					13																			
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-		-0-		37	2			N	-0-					13																			
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		-0-		33	2			N	-0-					13																			
WATSON, ELMORE ESTATE										WELL #:										1																			
RRCID -> 154483										COMPL. DATE 12/09/2012										TOTAL										DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385									
01		15 N	2	-0-	-13	-0-		-0-		2	2			N	-0-					-0-																			
02		14 N	11	-0-	-3	-0-		-0-		11	2			N	-0-					-0-																			
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		-0-		63	2			N	-0-					-0-																			
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-		-0-		21	2			N	-0-					-0-																			
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-		-0-		13	2			N	-0-					-0-																			
06		30 N	23	-0-	-7	-0-		-0-		23	2			N	-0-					-0-																			
PINNACLE										WELL #:										1																			
RRCID -> 159236										COMPL. DATE 08/31/2004										TOTAL										DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-																			
06		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									
01		899 N	817	-0-	-82	-0-		-0-		817	2			N	-0-					-0-																			
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-		-0-		710	2			N	-0-					-0-																			
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		-0-		1021	2			N	-0-					-0-																			
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		-0-		1162	2			N	-0-					-0-																			
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-																			

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY COOK, LOUISE												//CONT.// 06476 700 //CONT.// 386310 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 186132				CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2001				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		149	N	149	-0-	-0-	-0-			149	2					N	-0-									-0-	
02		124	N	124	-0-	-0-	-0-			124	2					N	-0-									-0-	
03		129	N	129	-0-	-0-	-0-			129	2					N	-0-									-0-	
04		120	N	120	-0-	-0-	-0-			120	2					N	-0-									-0-	
05		106	N	106	-0-	-0-	-0-			106	2					N	-0-									-0-	
06		120	N	120	-0-	-0-	-0-			120	2					N	-0-									-0-	

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

REED "E"												WELL #: 5				RRCID -> 186291				COMPL. DATE 07/13/2001				TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979			
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-	

WATSON, ELMORE ESTATE												WELL #: 2				RRCID -> 188333				COMPL. DATE 12/30/2001				TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392			
01		1581	N	932	-0-	-649	-0-			932	2					N	-0-									19	
02		1344	N	767	-0-	-577	-0-			767	2					N	-0-									19	
03		1209	N	756	-0-	-453	-0-			756	2					N	-0-									19	
04		900	N	687	-0-	-213	-0-			687	2					N	-0-									19	
05		837	N	617	-0-	-220	-0-			617	2					N	-0-									19	
06		720	N	597	-0-	-123	-0-			597	2					N	-0-									19	

COOK, LOUISE												WELL #: A 3				RRCID -> 194828				COMPL. DATE 03/28/2003				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									34	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									34	
03		6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	2					N	-0-									34	
04		5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2					N	-0-									34	
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2					N	-0-									34	
06		6	N	-0-	-0-	-6	-0-									N	-0-									34	

COOK, LOUISE												WELL #: A 2				RRCID -> 194919				COMPL. DATE 04/09/2003				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506			
01		31	N	20	-0-	-11	-0-			20	2					N	-0-									-0-	
02		20	N	20	-0-	-0-	-0-			20	2					N	-0-									-0-	
03		31	N	22	-0-	-9	-0-			22	2					N	-0-									-0-	
04		30	N	23	-0-	-7	-0-			23	2					N	-0-									-0-	
05		31	N	22	-0-	-9	-0-			22	2					N	-0-									-0-	
06		30	N	22	-0-	-8	-0-			22	2					N	-0-									-0-	

ELMORE WATSON ESTATE												WELL #: 3				RRCID -> 195959				COMPL. DATE 03/08/2003				TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400			
01		35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	2					N	-0-									20	
02		48	N	48	-0-	-0-	-0-			48	2					N	-0-									20	
03		55	N	55	-0-	-0-	-0-			55	2					N	-0-									20	
04		80	N	80	-0-	-0-	-0-			80	2					N	-0-									20	
05		31	N	28	-0-	-3	-0-			28	2					N	-0-									20	
06		49	N	49	-0-	-0-	-0-			49	2					N	-0-									20	

BEAR GRASS (PETTIT)												CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BLAZEK															
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-				-0-
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-				-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-				-0-
SARANDOS												WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				17
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-				17
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	1	9	N	-1	1	8		17
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				17
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-				17
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				17
PULLEN GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500			
01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-				33
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-				33
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-				33
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-				33
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	Y	-30	53	1		10
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-				10
FULTON "A"												WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FULTON "A"												WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PINNACLE												WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PULLEN GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HOLMES "S"		WELL #:		8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EPPEES		WELL #:		1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			28
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			28
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			28
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2	254 9	N	231	192 1		67
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			67
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			67
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HOLMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8842	- 8958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, GAIL				WELL #:		14	RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH	14700	PERF. 8916	- 9032			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, GAIL				WELL #:		39	RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8909	- 9035			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH	9868	PERF. 8790	- 9019			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"				WELL #:		12	RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH	14328	PERF. 8826	- 8929			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES "S"				WELL #:		5	RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH	15400	PERF. 9114	- 9250			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
FULTON "A"				WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420		PERF. 8745		- 8951					
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 8750		- 8845					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901									
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	252430	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	8639	-	8726		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	2				N	-0-					-0-
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	509	2				N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2				N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2				N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	253144	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL	DEPTH	14286	PERF.	8763	-	8878		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOUISE COOK "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256525	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	9166	-	9332		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2				N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2				N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9		N	1	1	8			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
VARIBUS			WELL #:			4	RRCID -> 259948			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8927	-	8986		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWELL "A"			WELL #:			5	RRCID -> 260727			COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8920	-	9056		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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

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

HUNTER GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 262347			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986	-	9467		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EFFIE MAE HULL			WELL #:			4	RRCID -> 262376			COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8959	-	9084		
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					20	
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					20	
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					20	
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2				N	-0-					20	
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2				N	-0-					20	
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-					20	

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

REED "E" GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864								
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	3100 N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
02	2182 N	2085	-0-	-97	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	N	7					7
04	2550 X	2278	-0-	-272	-0-	2227	2	51	9	N	46					53
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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971		
M 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 274816		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 275277		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179		
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2				12
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				12
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2				12
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2				12
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2				12
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				12

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID -> 285379		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP		680770									
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400		
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2				42
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2				42
03	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2				42
04	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2				42
*05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				42
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2				42

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
ELLIS -B-		WELL #:		1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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-

RUSSELL "A"				WELL #:	2	RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA			//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
					RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 8956					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"			WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
RUSSELL "A"		WELL #:		7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												
01	02	03	04	05	06												

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													06476 800 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.													090870														
WALKER													WELL #: 1			RRCID -> 097460			COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 10411			PERF. 9397 - 9406		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-			2480	3	6	9	N						87								
02		2800 N	3237	-0-	437	437			3218	3	19	9	N						104								
03		4364 X	3927	-0-	-437	-0-			3918	3	9	9	N						112								
04		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-			3910	3	21	9	N						131								
05		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-			4015	3	14	9	N						144								
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-			3103	3	10	9	N						153								
KENNEDY, VERNA													WELL #: 1			RRCID -> 140430			COMPL. DATE 12/28/1991			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9618 - 9774		
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-			791	3			N						121								
02		952 N	524	-0-	-428	-0-			524	3			N						121								
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-			980	3			N						121								
04		780 N	770	-0-	-10	-0-			770	3			N						121								
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-			956	3			N						121								
06		960 N	932	-0-	-28	-0-			932	3			N						121								
CHRISTIAN													WELL #: 1			RRCID -> 146479			COMPL. DATE 10/23/1992			TOTAL DEPTH 16020			PERF. 10423 - 10550		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N						169								
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N						169								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N						169								
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N						169								
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N						169								
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N						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		
01		124 N	92	-0-	-32	-0-			92	3			N						21								
02		112 N	47	-0-	-65	-0-			47	3			N						21								
03		124 N	59	-0-	-65	-0-			59	3			N						21								
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	3			N						21								
05		62 N	41	-0-	-21	-0-			41	3			N						21								
06		60 N	27	-0-	-33	-0-			27	3			N						21								
CORBY #1 GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 173892			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 9031 - 9072		
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-			392	3	8	9	N						129								
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-			236	3	46	9	N						171								
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-			202	3	6	9	N						176								
04		150 N	51	-0-	-99	-0-			51	3			N						176								
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-			319	3			N						176								
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-			400	3			N						176								
JENSEN GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 225337			COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 10437			PERF. 9592 - 10178		
01		1364 N	1209	-0-	-155	-0-			1184	3	25	9	Y						203								
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-			1522	3	15	9	Y						217								
03		1643 N	1288	-0-	-355	-0-			1259	3	29	9	Y						77								
04		1170 N	1107	-0-	-63	-0-			1082	3	25	9	Y						100								
05		1643 N	970	-0-	-673	-0-			950	3	20	9	Y						118								
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-							Y						118								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1265	3	1	9	Y		1		63
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	3	6	9	Y		5		68
03	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1385	3	4	9	Y		4		72
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1157	3	9	9	Y		8		80
05	1519 N	1032	-0-	-487	-0-	1015	3	17	9	Y		15		95
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y		-0-		95
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226														
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N		-0-		113
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N		-0-		113
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N		-0-		113
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N		-0-		113
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N		-0-		113
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-		113
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226														
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N		-0-		64
02	476 N	376	-0-	-100	-0-	376	3			N		-0-		64
03	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N		-0-		64
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N		-0-		64
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N		-0-		64
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N		-0-		64
CHRISTIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		111
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		111
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		111
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		111
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		111
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024														
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136														
01	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N		-0-		89
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	398	3	2	9	N		2		91
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	446	3	1	9	N		1		92
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	360	3	4	9	N		4		96
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N		-0-		96
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N		-0-		96
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260														
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N		-0-		131
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N		-0-		131
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N		-0-		131
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N		-0-		131
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N		-0-		131
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N		-0-		131

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ELLISON GAS UNIT										CNTY: LEON									
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
RRCID -> 237262										COMPL. DATE 03/19/2008									
TOTAL										DEPTH 10400									
PERF. 9598										- 10224									
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					
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1294	3	37	9	N	34			120					
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1425	3	117	9	N	106			226					
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1507	3	124	9	N	113	179	1	160					
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	3	30	9	N	27			187					
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	3	25	9	N	23			210					
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			210					
DAUGHTRY GAS UNIT										WELL #: 2									
RRCID -> 243809										COMPL. DATE 10/25/2008									
TOTAL										DEPTH 10474									
PERF. 9662										- 10378									
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-			169					
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			169					
03	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-			169					
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-			169					
05	868 N	478	-0-	-390	-0-	478	3			N	-0-			169					
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			169					
HAYNIE										WELL #: 1									
RRCID -> 244650										COMPL. DATE 10/27/2008									
TOTAL										DEPTH 10444									
PERF. 9712										- 10326									
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-			46					
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-			46					
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			46					
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			46					
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			46					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			46					
WALKER GAS UNIT 1										WELL #: 4T									
RRCID -> 253180										COMPL. DATE 08/06/2009									
TOTAL										DEPTH 10867									
PERF. 9210										- 10736									
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			37					
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-			37					
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	100	3	6	9	N	5			42					
04	450 N	266	-0-	-184	-0-	260	3	6	9	N	5			47					
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					
MADDOUX GAS UNIT										WELL #: 1									
RRCID -> 253483										COMPL. DATE 09/01/2009									
TOTAL										DEPTH 10500									
PERF. 9726										- 10166									
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	3	6	9	N	5			39					
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	N	3			42					
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			42					
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1985	3	11	9	N	10			52					
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	3	8	9	N	7			59					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			59					
ERICSON GAS UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 256040										COMPL. DATE 01/26/2010									
TOTAL										DEPTH 10400									
PERF. 9465										- 10122									
01	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-			63					
02	1092 N	870	-0-	-222	-0-	870	3			N	-0-			63					
03	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-			63					
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-			63					
05	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-			63					
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			63					
FURLOUGH GAS UNIT										WELL #: 2									
RRCID -> 257084										COMPL. DATE 02/19/2010									
TOTAL										DEPTH 10450									
PERF. 9621										- 10256									
01	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-			153					
02	280 N	50	-0-	-230	-0-	50	3			N	-0-			153					
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			153					
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			153					
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			153					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			153					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275					
M 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
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3			N	-0-			33
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			33
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			33
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-			33
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-			33
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3			N	-0-			33

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710 3	3 9		N	3			146
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	911 3	30 9		N	27			173
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	706 3	39 9		N	35			208
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	649 3	24 9		N	22	168 1		62
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570 3	9 9		N	8			70
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			70

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			60
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3			N	-0-			60
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3			N	-0-			60
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-			60
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			60
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			60

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235					
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3			N	-0-			135
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3			N	-0-			135
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-			135
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3			N	-0-			135
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			135
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			135

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224					
01	1674 N	1305	-0-	-369	-0-	1253 3	52 9		N	47			213
02	1400 N	937	-0-	-463	-0-	920 3	17 9		N	15	181 1		47
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1251 3	13 9		N	12			59
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1344 3	7 9		N	6			65
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1433 3	10 9		N	9			74
06	1230 N	669	-0-	-561	-0-	669 3			N	-0-			74

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152					
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-			-0-
02	476 N	52	-0-	-424	-0-	52 3			N	-0-			-0-
03	558 N	88	-0-	-470	-0-	88 3			N	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3			N	-0-			-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.																				
HAYNIE																				
WELL #: 2											RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9754 - 10172			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2064 3		22 9	N	20					121				
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		2115 3		17 9	N	15					136				
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2258 3		14 9	N	13					149				
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1886 3		15 9	N	14					163				
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				

FURLOUGH GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9738 - 10212	
01	992 N	650	-0-	-342	-0-		650 3			N	-0-					82				
02	896 N	381	-0-	-515	-0-		381 3			N	-0-					82				
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 3			N	-0-					82				
04	630 N	595	-0-	-35	-0-		595 3			N	-0-					82				
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 3			N	-0-					82				
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82				

WILLIAMS HEIRS											WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9741 - 10129	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3			N	-0-					106				
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3			N	-0-					106				
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 3			N	-0-					106				
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3			N	-0-					106				
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3			N	-0-					106				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					106				

HARVEY GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9312 - 10204	
01	806 N	583	-0-	-223	-0-		579 3		4 9	N	4					91				
02	672 N	444	-0-	-228	-0-		438 3		6 9	N	5					96				
03	682 N	585	-0-	-97	-0-		578 3		7 9	N	6					102				
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-		621 3		4 9	N	4					106				
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				

KLARAS GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9690 - 10128	
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308 3			N	-0-					121				
02	1204 N	949	-0-	-255	-0-		949 3			N	-0-					121				
03	1612 N	1024	-0-	-588	-0-		1022 3		2 9	N	2					123				
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-		1196 3			N	-0-					123				
05	1054 N	1050	-0-	-4	-0-		1050 3			N	-0-					123				
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					123				

ERICSON GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9696 - 10124	
01	744 N	531	-0-	-213	-0-		531 3			N	-0-					177				
02	700 N	303	-0-	-397	-0-		303 3			N	-0-					177				
03	403 N	299	-0-	-104	-0-		299 3			N	-0-					177				
04	510 N	486	-0-	-24	-0-		486 3			N	-0-					177				
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3			N	-0-					177				
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					177				

KLARAS GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9702 - 10137	
01	1457 N	1274	-0-	-183	-0-		1274 3			N	-0-					166				
02	1344 N	896	-0-	-448	-0-		842 3		54 9	N	49					215				
03	1209 N	887	-0-	-322	-0-		887 3			N	-0-	169	1			46				
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-		1165 3			N	-0-					46				
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023 3			N	-0-					46				
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			N	-0-			146
02	1344 N	504	-0-	-840	-0-	504	3			N	-0-			146
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			146
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-			146
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			146
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			146
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152														
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			59
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			59
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			59
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			59
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			59
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			59
HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918														
01	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6848	3	30	9	N	27			131
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6620	3	91	9	N	83	179	1	35
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6840	3	54	9	N	49			84
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7341	3	198	9	N	180	173	1	91
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
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186														
01	2046 N	1240	-0-	-806	-0-	1240	3			N	-0-			203
02	1512 N	1354	-0-	-158	-0-	1354	3			N	-0-			203
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			203
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			203
05	1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1098	3			N	-0-			203
06	1590 N	292	-0-	-1298	-0-	292	3			N	-0-			203
ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196														
01	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	2263	3	52	9	N	47	181	1	68
02	2912 X	2874	-0-	-38	-0-	2853	3	21	9	N	19			87
03	3472 X	3045	-0-	-427	-0-	3020	3	25	9	N	23			110
04	3360 X	2093	-0-	-1267	-0-	2068	3	25	9	N	23			133
05	3472 X	1826	-0-	-1646	-0-	1816	3	10	9	N	9			142
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			142
HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988														
01	3782 X	2192	-0-	-1590	-0-	2192	3			N	-0-			130
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-	2657	3			N	-0-			130
03	3782 X	2190	-0-	-1592	-0-	2190	3			N	-0-			130
04	3660 X	2351	-0-	-1309	-0-	2351	3			N	-0-			130
05	3782 X	2508	-0-	-1274	-0-	2508	3			N	-0-			130
06	2850 X	2693	-0-	-157	-0-	2693	3			N	-0-			130
ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065														
01	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-			101
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			101
03	1705 N	1254	-0-	-451	-0-	1254	3			N	-0-			101
04	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-			101
05	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3			N	-0-			101
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			101

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.										//CONT.// 090870											
THOMAS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9308 - 9854			
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
01		2480 X	1603	-0-	-877	-0-	-0-	1603 3						N	-0-						102
02		2072 N	157	-0-	-1915	-0-	-0-	157 3						N	-0-						102
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1601 3				7	9	N	6						108
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1719 3				19	9	N	17						125
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1834 3				9	9	N	8						133
06		1560 N	382	-0-	-1178	-0-	-0-	382 3						N	-0-						133
KLARAS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9746 - 10164			
01		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	-0-	1202 3						N	-0-						157
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270 3						N	-0-						157
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343 3						N	-0-						157
04		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	-0-	1099 3						N	-0-						157
05		1271 N	965	-0-	-306	-0-	-0-	965 3						N	-0-						157
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-							N	-0-						157
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC										100566		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9472 - 9686			
WALKER										WELL #: 2											
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
BEDSOLE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9624 - 10144			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
GRAY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8716 - 8852			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
CORSA RESOURCES, LLC										100584		RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830		PERF. 9412 - 9464			
LOVERING, E.H.										WELL #: 1											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COSA RESOURCES, LLC										//CONT.// 100584									
ROY, LEE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	279 N	262	-0-	-17	-0-			262 2			N	-0-						-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-						-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
KELLY "B"										WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BLACK "A"										WELL #: 4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CR2 ENERGY LLC										101608									
SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 100726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRATON OPERATING LLC				186717										
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
WORTHY "A" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720		
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2				Y	-0-		-0-
02	1484 N	1344	-0-	-140	-0-	1344	2				Y	-0-		-0-
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2				Y	-0-		-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	2		Y	-0-		-0-
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-

WEST "B"				WELL #:		1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

WEST "B"				WELL #:		4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592		
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2				Y	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2				Y	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				Y	-0-		-0-
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	7	1	295	2		Y	-0-		-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
LOVERING, E. H. "A"				WELL #:	4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.	9348	-	9646				
M	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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-	
06		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				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
06		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				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
06		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				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
06		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				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
WORTHY "A" UNIT				WELL #:	4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	9115	-	9961				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903									
WEST "A"				WELL #:		2	RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL	DEPTH 14700	PERF. 9172 - 9819		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY				WELL #:		12	RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL	DEPTH 14640	PERF. 9334 - 10163		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY				WELL #:		4	RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL	DEPTH 14333	PERF. 9372 - 10287		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-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		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-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		
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	940	-0-	-68	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	-0-	27	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1133	2	N	-0-			-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-			-0-

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
			RRCID -> 243564			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 14800			PERF. 9831 - 9394						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	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			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	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			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	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			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	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			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	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			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

WORTHY			WELL #: 7			RRCID -> 247465			COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14800			PERF. 9384 - 10859			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	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 #:		13	RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL	DEPTH 14345	PERF. 9927	- 10149				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "A"				WELL #:		5	RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL	DEPTH 13470	PERF. 9952	- 10592				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "A"				WELL #:		8	RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL	DEPTH 14300	PERF. 9371	- 10124				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORTHY				WELL #:		3	RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL	DEPTH 14390	PERF. 9378	- 10287				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "A"				WELL #:		2	RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL	DEPTH 13520	PERF. 9480	- 11721				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY "A"				WELL #:		9	RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL	DEPTH 14674	PERF. 9712	- 10629				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-
WEST "B"				WELL #:		6	RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL	DEPTH 13050	PERF. 9377	- 10302				
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WEST "A"		WELL #:		6	RRCID ->	251732	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	14312 PERF. 9502 - 11385		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	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
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
WEST "A"					WELL #:	4	RRCID ->	283766	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13340 PERF. 9229 - 9971
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699				N	10	8	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699				N	27	8	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699				N	-0-	-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC					273611							
JOHNSON "AB" GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810 PERF. 8415 - 9677
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE										//CONT.//	06476 800 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON			
										WELL #:	1	RRCID -> 089645	COMPL. DATE 08/28/1995	TOTAL	DEPTH 13824	PERF. 9372	- 9491
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					25
02		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					25
03		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					25
04		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					25
05		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					25
06		1680 N	1480	-0-	-200	-0-	1480	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 091957	COMPL. DATE 03/11/1994	TOTAL	DEPTH 10135	PERF. 9064	- 10028
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GUEST -A-										WELL #:	1	RRCID -> 096841	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL	DEPTH 10174	PERF. 9912	- 10130
01		4065 X	2640	-0-	-1425	-0-	2608	2	32	9	N	29					176
02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2245	2	130	9	N	118					294
03		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					294
04		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	2	6	9	N	5		1	8		298
05		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					298
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	N	1					299

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

HULL #1										WELL #:	2	RRCID -> 118041	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL	DEPTH 9750	PERF. 9404	- 9684
01		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					23
02		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					23
03		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					23
04		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					23
05		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					23
06		2010 X	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 127534	COMPL. DATE 03/23/1988	TOTAL	DEPTH 14850	PERF. 9421	- 9518
01		1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					15
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					15
03		2139 N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			N	-0-					15
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					15
05		2139 N	1988	-0-	-151	-0-	1988	2			N	-0-					15
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					15

FULLEN										WELL #:	2	RRCID -> 130172	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL	DEPTH 11140	PERF. 11007	- 11013
01		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					8
02		224 N	181	-0-	-43	-0-	181	2			N	-0-					8
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					8
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					8
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					8
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					8

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-		
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-		
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-		
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-		
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-		
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-		
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878	
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-		
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-		
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-		
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-		
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-		
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-		
HOLMES "S"										WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					19		
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19		
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19		
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					19		
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19		
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					19		
COOK, LOUISE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397	
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-		
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-		
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-		
04		240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-		
05		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-		
06		150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-		
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-		
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-		
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-		
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-		
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-		
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
WATSON, ELMORE ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		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	
01		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					45		
02		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					45		
03		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2		2 9	N	2			2 8		45		
04		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2		1 9	N	1			1 8		45		
05		3100 N	3186	-0-	86	-0-	3185	2		1 9	N	1			1 8		45		
06		3000 N	3056	-0-	56	-0-	3056	2			N	-0-					45		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
WALKER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL		DEPTH 10118		PERF. 9589 - 10037					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GRAYSON			WELL #:		1	RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL		DEPTH 15425		PERF. 8990 - 8996					
01	4154	X	3219	-0-	-935	-0-	3219	2					N	-0-					105
02	3752	X	1572	-0-	-2180	-0-	1572	2					N	-0-					105
03	4154	X	988	-0-	-3166	-0-	865	2		123	9		N	112		190	1		27
04	3120	X	1031	-0-	-2089	-0-	1031	2					N	-0-					27
05	3224	X	1130	-0-	-2094	-0-	1130	2					N	-0-					27
06	3120	X	211	-0-	-2909	-0-	211	2					N	-0-					27
HUNTER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL		DEPTH 10280		PERF. 9449 - 9522					
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2					N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2					N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2		1	9		N	1		1	8		-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2		1	9		N	1		1	8		-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2					N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2					N	-0-					-0-
VARIBUS			WELL #:		5	RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL		DEPTH 10276		PERF. 9361 - 9378					
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2					N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2					N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL		DEPTH 9916		PERF. 8881 - 9665					
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2					N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2					N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2					N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2					N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2					N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2					N	-0-					-0-
FULTON "A"			WELL #:		1	RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL		DEPTH 10115		PERF. 9067 - 9831					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2					N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2					N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2					N	-0-					-0-
NEWELL "A"			WELL #:		1	RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL		DEPTH 13350		PERF. 8846 - 9408					
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2					N	-0-					54
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2					N	-0-					54
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2					N	-0-					54
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2					N	-0-					54
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2					N	-0-					54
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2					N	-0-					54

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
MARSHALL "A"			WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9463 - 10085								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUNTER GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880		PERF. 8997 - 10164							
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	-0-	542	2				N	-0-					13	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2				N	-0-					13	
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9		N	1	1	8			13	
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-					13	
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2				N	-0-					13	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2				N	-0-					13	
HOLMES "S"				WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9043 - 9507							
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2				N	-0-					13	
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2				N	-0-					13	
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	72	9		N	65	1	8			77	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	26	9		N	24	84	1			17	
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2				N	-0-					17	
06	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2				N	-0-					17	
REED "E" GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9156 - 9430							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PINNACLE				WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 9100							
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					88	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					88	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2				N	-0-					88	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					88	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2				N	-0-					88	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					88	
NEWELL "A"				WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9366							
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	2				N	-0-					145	
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9		N	13					158	
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2	9	9		N	8	1	8			165	
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9		N	15					180	
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	
HOLMES "S"				WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9356 - 9506							
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2				N	-0-					57	
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2				N	-0-					57	
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2				N	-0-					57	
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2				N	-0-					57	
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	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9632	
M	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			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
NEWELL "A"										WELL #:		3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9448 - 9516	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
NEWELL "A"										WELL #:		5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9285 - 9438	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PULLEN GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9718	
01	4216 X	3938	-0-	-278	-0-	-0-		3938	2			Y	-0-					33			
02	3808 X	3612	-0-	-196	-0-	-0-		3612	2			Y	-0-					33			
03	4216 X	3936	-0-	-280	-0-	-0-		3936	2			Y	-0-					33			
04	3990 X	3776	-0-	-214	-0-	-0-		3776	2			Y	-0-					33			
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			
FULTON "A"										WELL #:		5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	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 #: 4			RRCID -> 209407			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225709			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"			WELL #: 11			RRCID -> 226290			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
KING, GAIL			WELL #: 14			RRCID -> 230305			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KING, GAIL			WELL #: 39			RRCID -> 233474			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULTON "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234853			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234873			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236047			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241460			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 243009			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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													
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8968 - 10034						
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9080 - 10201						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 9311 - 11885	
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9122 - 10442	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		132
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		132
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-		132
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-		132
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		132
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		132

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 9101 - 10007	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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										
EPPEES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664				
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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				
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		138
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		138
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		138
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		138
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-		138
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-		138

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

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230				
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		18
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-		18
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-		18
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-		18
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		18
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-		18

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818				
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-		31
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		31
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-		31
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		31
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-		31
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-		31

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
HOLMES "S" GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 260317	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	15220	PERF.	9341 - 10241
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						-0-

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
MARSHALL "A"			WELL #: 8			RRCID -> 262702			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2			N	-0-					-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2			N	-0-					-0-
03		403 N	296	-0-	-107	-0-		295 2	1	9	N	1		1 8			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2			N	-0-					-0-
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
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 262713			COMPL. DATE 01/28/2016			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832			
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066 2			N	-0-					-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-		907 2			N	-0-					-0-
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089 2			N	-0-					-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-		948 2			N	-0-					-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075 2			N	-0-					-0-
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077 2			N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 10			RRCID -> 264766			COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON "A"					WELL #: 21			RRCID -> 266063			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAMET GAS UNIT					WELL #: 4			RRCID -> 266111			COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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																	
EPPES UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 266219			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975								
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

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

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

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

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 271278			COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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 #: 6			RRCID -> 271279			COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

SWANSON GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 280424			COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246				
01	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2				N	-0-					99
02	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2				N	-0-					99
03	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	3245	2	2	9		N	2	2	8			99
04	3720	X	3095	-0-	-625	-0-	3094	2	1	9		N	1	1	8			99
05	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	3160	2				N	-0-					99
06	3420	X	1529	-0-	-1891	-0-	1529	2				N	-0-					99

HUNTER GAS UNIT					WELL #: 13H			RRCID -> 285373			COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION												684558											
MCMAHON, RICHARD L.										WELL #:		2		RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 9680 - 10375			
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
VALENCE OPERATING COMPANY										881167													
RUSSELL "A"										WELL #:		2		RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9512 - 9570			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
RUSSELL "A"										WELL #:		3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 10040			
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	12	1	363	2	Y	1						24					
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	11	1	307	2	Y	8	20	1				12					
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	13	1	314	2	Y	2						14					
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	14	1	321	2	Y	2						16					
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	350	2	Y	2						18					
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	10	1	308	2	Y	8	22	1				4					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY															
CAMPBELL GAS UNIT															
WELL #: 1												RRCID -> 165153			
NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
COMPL. DATE												TOTAL DEPTH 10260			
N/A												PERF. 8289 - 10072			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	2511 X	2081	-0-	-430	-0-	39	1	2032	2	Y	9			17	
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	10	9	1735	2	Y	4			21	
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	63	1	1998	2	Y	17			38	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	4	9	1668	2	Y	15			53	
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	2	Y	26	72	1	7	
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	19	9	1902	2	Y	16			23	
						54	1								
						17	9								
						29	9								
						51	1								
						18	9								
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 171086												COMPL. DATE 11/22/2000			
TOTAL DEPTH 10400												PERF. 8256 - 10254			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 173628												COMPL. DATE 10/23/1999			
TOTAL DEPTH 10250												PERF. 8408 - 9480			
01	1054 N	846	-0-	-208	-0-	16	1	826	2	Y	4			8	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	4	9	1003	2	Y	2			10	
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	2	Y	11			21	
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	2	9	1307	2	Y	12			33	
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	37	1	1315	2	Y	22	49	1	6	
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	12	9	1299	2	Y	10			16	
						43	1								
						13	9								
						46	1								
						24	9								
						34	1								
						11	9								
GILLEN, IRA												WELL #: 1			
RRCID -> 175055												COMPL. DATE 03/11/2000			
TOTAL DEPTH 9500												PERF. 8778 - 9210			
01	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	46	1	1855	2	Y	41	76	1	80	
02	1876 X	1717	-0-	-159	-0-	45	9	1650	2	Y	13	64	1	29	
03	2170 X	1182	-0-	-988	-0-	53	1	1124	2	Y	12			41	
04	2100 X	1980	-0-	-120	-0-	14	9	1902	2	Y	10			51	
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	45	1	3376	2	Y	53	57	1	47	
06	1890 X	1597	-0-	-293	-0-	13	9	1485	2	Y	68	76	1	39	
						67	1								
						11	9								
						125	1								
						58	9								
						37	1								
						75	9								
ELLIS "B"												WELL #: 2			
RRCID -> 179496												COMPL. DATE 06/08/2000			
TOTAL DEPTH 9504												PERF. 7967 - 9176			
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	12	1	498	2	Y	-0-			-0-	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	Y	-0-			-0-	
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	593	2	Y	-0-			-0-	
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-			-0-	
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-	

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 246

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 8901 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	22 1	1123 2	Y	5
						6 9			
02	1120 N	1033	-0-	-87	-0-	36 1	995 2	Y	2
						2 9			
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	48 1	1676 2	Y	14
						15 9			
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	48 1	1482 2	Y	14
						15 9			
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	56 1	1606 2	Y	27
						30 9			
06	1680 N	1480	-0-	-200	-0-	38 1	1430 2	Y	11
						12 9			
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508	
								PERF. 8828 - 9284	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 8989 - 9534	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600	
								PERF. 8832 - 9486	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9262 - 9278	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"										//CONT.// 06476 800 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
										WELL #:		4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9164 - 9732	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		2418 X	1853	-0-	-565	-0-	61 1 8 9	1784	2	Y			7							129	
02		1764 N	1649	-0-	-115	-0-	53 1 43 9	1553	2	Y			39		111	1				57	
03		2139 N	1837	-0-	-302	-0-	71 1 11 9	1755	2	Y			10							67	
04		1800 N	1756	-0-	-44	-0-	74 1 13 9	1669	2	Y			12							79	
05		1829 N	1522	-0-	-307	-0-	60 1 8 9	1454	2	Y			7							86	
06		1770 N	1422	-0-	-348	-0-	44 1 35 9	1343	2	Y			32		104	1				14	
RUSSELL "A"										WELL #:		5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922	
01		465 N	328	-0-	-137	-0-	11 1 1 9	316	2	Y			1							27	
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	11 1 9 9	313	2	Y			8		23	1				12	
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	389	2	Y			2							14	
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	375	2	Y			3							17	
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	375	2	Y			2							19	
06		390 N	350	-0-	-40	-0-	11 1 9 9	330	2	Y			8		24	1				3	
RUSSELL "A"										WELL #:		6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133	
01		465 N	409	-0-	-56	-0-	13 1 2 9	394	2	Y			2							24	
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	12 1 10 9	358	2	Y			9		20	1				13	
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	445	2	Y			2							15	
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	470	2	Y			3							18	
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	446	2	Y			2							20	
06		450 N	393	-0-	-57	-0-	12 1 10 9	371	2	Y			9		25	1				4	
RUSSELL "A"										WELL #:		7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089	
01		217 N	132	-0-	-85	-0-	4 1 1 9	127	2	Y			1							13	
02		224 N	108	-0-	-116	-0-	3 1 3 9	102	2	Y			3		11	1				5	
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	457	2	Y			2							7	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	354	2	Y			3							10	
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	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863 - 10044		
M	ALLOW 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	
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	38	1	1551	2	Y	-0-		-0-	
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	49	1	1515	2	Y	-0-		-0-	
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	68	1	1708	2	Y	-0-		-0-	
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	Y	-0-		-0-	
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-	
GILLEN, IRA														
		WELL #:		3	RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161			
01	5022 X	4588	-0-	-434	-0-	108	1	4383	2	Y	88	106 1	144	
						97	9							
02	4284 X	4066	-0-	-218	-0-	127	1	3908	2	Y	28	115 1	56	
						31	9					1 8		
03	4743 X	4541	-0-	-202	-0-	171	1	4323	2	Y	43		99	
						47	9							
04	4590 X	3999	-0-	-591	-0-	136	1	3842	2	Y	19		118	
						21	9							
05	4743 X	4469	-0-	-274	-0-	156	1	4245	2	Y	62	125 1	55	
						68	9							
06	4440 X	2974	-0-	-1466	-0-	70	1	2776	2	Y	116	106 1	65	
						128	9							
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)			06479 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
DONIE			WELL #:		1	RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9109 - 9463		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	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			
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-	
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-			-0-	
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BEN WHEELER (BACON LIME)			//CONT.//		07076 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT							
ARMOR RESOURCES LLC			//CONT.//		031587														
LANCASTER, J.K.			WELL #:		2	RRCID -> 171089			COMPL. DATE 09/22/1998			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 184196			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 8260			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIRCH CREEK (RODESSA)				//CONT.//	08299 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167													
GILLEN, IRA				WELL #:	3	RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002		- 9161				
M	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
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01	02	03	04	05	06													
01																		

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	19902 X	18806 -0-	-1096 -0-	18806 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17416 X	16535 -0-	-881 -0-	1748 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19282 X	18796 -0-	-486 -0-	18796 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18510 X	18099 -0-	-411 -0-	260 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19127 X	18785 -0-	-342 -0-	18785 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18210 X	7965 -0-	-10245 -0-	477 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255											
01	3131 X	2972 -0-	-159 -0-	350 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2828 X	1860 -0-	-968 -0-	77 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3131 X	2872 -0-	-259 -0-	14 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3030 X	2659 -0-	-371 -0-	18 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	2158 -0-	-973 -0-	17 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2880 X	902 -0-	-1978 -0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675											
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766											
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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											
01	1488 N	1488 -0-	-0- -0-	129 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
02	1484 N	1390 -0-	-94 -0-	48 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
03	1237 N	1237 -0-	-0- -0-	1 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
04	1440 N	1010 -0-	-430 -0-	1 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
05	1550 N	1017 -0-	-533 -0-	7 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
06	1300 N	1300 -0-	-0- -0-	168 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276											
01	870 N	870 -0-	-0- -0-	75 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952 N	-0- -0-	-952 -0-	-0- -0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	819 N	819 -0-	-0- -0-	819 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1181 N	1181 -0-	-0- -0-	1 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	781 N	781 -0-	-0- -0-	5 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: LIMESTONE											
BEEHIVE OPERATING, LLC																											
KERIS																											
WELL #: 4												RRCID -> 164813				COMPL. DATE 08/13/1997				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
KERIS												WELL #: 5				RRCID -> 170281				COMPL. DATE 09/08/1998				TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420			
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-			76	1	803	2	N	-0-					35								
02	868	N	772	-0-	-96	-0-			27	1	745	2	N	-0-					35								
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-			1	1	836	2	N	-0-					35								
04	840	N	821	-0-	-19	-0-			2	1	819	2	N	-0-					35								
05	868	N	739	-0-	-129	-0-			6	1	733	2	N	-0-					35								
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-			129	1	863	2	N	-0-					35								
WILSON												WELL #: 10				RRCID -> 171092				COMPL. DATE 10/23/1998				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
WILSON												WELL #: 7				RRCID -> 171159				COMPL. DATE 11/03/1998				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193			
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-			113	1	1191	2	N	-0-					10								
02	1232	N	1064	-0-	-168	-0-			37	1	1027	2	N	-0-					10								
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-			1	1	1404	2	N	-0-					10								
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-			1	1	1109	2	N	-0-					10								
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-			8	1	1235	2	N	-0-					10								
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-			213	1	1441	2	N	-0-					10								
KERIS												WELL #: 6				RRCID -> 171880				COMPL. DATE 01/14/1999				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253			
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-			99	1	1040	2	N	-0-					-0-								
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-			26	1	734	2	N	-0-					-0-								
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-			705	2			N	-0-					-0-								
04	810	N	769	-0-	-41	-0-			1	1	768	2	N	-0-					-0-								
05	837	N	684	-0-	-153	-0-			5	1	679	2	N	-0-					-0-								
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-			90	1	610	2	N	-0-					-0-								
KERIS												WELL #: 7				RRCID -> 178644				COMPL. DATE 07/25/2000				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268			
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-			8	1	89	2	Y	-0-					25								
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-			3	1	74	2	Y	-0-					25								
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-			86	2			Y	-0-					25								
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-			93	2			Y	-0-					25								
*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								
WILSON												WELL #: 12				RRCID -> 185805				COMPL. DATE 10/10/2001				TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200			
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-			23	1	241	2	Y	-0-					-0-								
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-			11	1	314	2	Y	-0-					-0-								
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-			379	2			Y	-0-					-0-								
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-			310	2			Y	-0-					-0-								
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-			2	1	339	2	Y	-0-					-0-								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750											
WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	N	-0-		8
02	588 N	410	-0-	-178	-0-	14	1	396	2	N	-0-		8
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		8
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-		8
*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
KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		13
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-		13
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		13
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		13
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
KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322					
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-		53
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	13	1	360	2	N	-0-		53
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		53
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-		53
*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
KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246					
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	N	-0-		-0-
02	784 N	614	-0-	-170	-0-	21	1	593	2	N	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-		-0-
04	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-		-0-
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-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038											
JACKSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BRADLEY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604					
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-		28
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-		28
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-		28
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	59	2	45	9	Y	-0-	41 8	28
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		28
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-		28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
BRADLEY "A"										WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 9394	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46		
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-					46		
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		Y	-0-					46		
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-		40	2	43	9	Y	39		39	8	46		
05		62 N	29	-0-	-33	-0-		29	2		Y	-0-					46		
06		60 N	39	-0-	-21	-0-		39	2		Y	-0-					46		
BRADLEY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 9446	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9		
BRADLEY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 9410	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
BRADLEY "A"										WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8722 - 9367	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BRADLEY "A"										WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8802 - 9499	
01		11 N	4	-0-	-7	-0-		4	2		Y	-0-					23		
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		Y	-0-					23		
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-					23		
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		Y	-0-					23		
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		Y	-0-					23		
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-					23		
BRADLEY "A"										WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8884 - 9588	
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		Y	-0-					23		
*02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1621	2		Y	-0-					23		
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1513	2		Y	-0-					23		
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	2		Y	-0-					23		
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-		933	2		Y	-0-					23		
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	2		Y	-0-					23		
BRADLEY "A"										WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842 - 9518	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					58		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					58		
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		Y	-0-					58		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58		
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		Y	-0-					58		
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-					58		

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1		RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 10457 - 10554		
M	ALLOW 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
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	568	-0-	-982	-0-	26	1	542	2	N	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-			-0-
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WILSON "V"				WELL #:		1		RRCID -> 120540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON "V"				WELL #:		2		RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON "V"				WELL #:		3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-			47
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			47
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-			47
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			47
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-			47
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			47
BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
WHITE		WELL #:		4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 6553 - 6696		
01	14B2 EXT	190	-0-	190 B	190	16	1	174	2	Y	-0-			13
02	14B DENY	55	-0-	55 B	245	2	1	53	2	Y	-0-			13
03	14B2 EXT	59	-0-	59 B	304	59	2			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	34	-0-	34 B	338	34	2			Y	-0-			13
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
WHITE				WELL #:		12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614		
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*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-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750															
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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								
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40 2	N	-0-								27
02	56	N	41	-0-	-15 B	-0-	1	1	40 2	N	-0-								27
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-								27
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-								27
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
WHITE		WELL #:		9	RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-								-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-								-0-
WHITE		WELL #:		5	RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6558 - 6813								
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT								-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT								-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT								-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT								-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT								-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT								-0-
BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.//		10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE										
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750															
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123								
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53 2	N	-0-								-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58 2	N	-0-								-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-								-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-								-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

BOX CHURCH (RODESSA)			//CONT.//			10974 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
BRADLEY 'A'			WELL #:			4	RRCID -> 282208			COMPL. DATE 08/23/2016			TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6076	-	6152	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BOX CHURCH (SMACKOVER)						10974 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750												
JACKSON, J. F.			WELL #:			1SW	RRCID -> 061386			COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH	11342	PERF. 4578	-	5882	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
BRADLEY -A-			WELL #:			1	RRCID -> 058288			COMPL. DATE 03/17/1974			TOTAL DEPTH	11316	PERF.10850	-	11034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	80	80	8				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)						10974 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750												
WHITE			WELL #:			5	RRCID -> 162962			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6903	-	6925	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-			6	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-			3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80	2			Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	2			Y	-0-					-0-
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-
WILSON			WELL #:			9	RRCID -> 165650			COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6914	-	7012	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-			9	1	93	2	Y	-0-					17
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-			7	1	191	2	Y	-0-					17
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-			233	2			Y	-0-					17
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-			161	2			Y	-0-					17
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
WILSON			WELL #:			4	RRCID -> 165836			COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7947	-	8219	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-			5	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-			2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-			38	2			Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 -	7398	
M 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 5562 -	6138	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 2	Y	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
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-			-0-
WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22 2	N	-0-			13
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15 2	N	-0-			13
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			13
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			13
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			13
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15 2	N	-0-			13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		9400	PERF. 6924 - 6930
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH		9420	PERF. 7024 - 7044
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH		7530	PERF. 6969 - 7084
01	255	N		255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	-0-
02	263	N		263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	-0-
03	238	N		238	-0-	-0-	-0-	238	2			-0-
04	323	N		323	-0-	-0-	-0-	323	2			-0-
05	217	N		159	-0-	-58	-0-	1	1	158	2	-0-
06	364	N		364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	-0-
WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH		8146	PERF. 6742 - 6812
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					7
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 7438 - 7456
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JACKSON		WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 6800 - 7220
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BRADLEY "A"			WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL	DEPTH	9590	PERF.	6872 - 6876		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
BRANTON (COTTON VALLEY)			11470 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903													
MARSHALL "A"			WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		
01	8401 X	7321	-0-	-1080	-0-	7320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7588 X	5957	-0-	-1631	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8	1	8155	2	N	-0-					-0-
04	7650 X	7417	-0-	-233	-0-	7416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
LODI OPERATING COMPANY LLC			505336													
CORBY			WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.	14728 - 14804		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	527 N	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	5802	-0-	3002	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2557	-0-	-543	-0-	2459	2	2555	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	1709	-0-	-1291	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LINE)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320																		
M 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
01	5518 X	5313	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4509	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	4911	2	N	-0-					-0-
04	5130 X	4430	-0-	-0-	-700	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4797	-0-	-0-	-504	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	3982	-0-	-0-	-1148	-0-	-0-	97	1	3885	2	N	-0-					-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452																		
01	1147 N	318	-0-	-0-	-829	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	961 N	903	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	1	1	902	2	N	-0-					-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	175	-0-	-0-	-1344	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-					-0-
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354																		
01	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	8736	2	N	-0-					-0-
04	7200 X	2858	-0-	-0-	-4342	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	2120	-0-	-0-	-5320	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	-0-	-0-	-0-	-7200	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289																		
JOHNSON AB WELL #: 1																		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611													
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	2046 X	917	-0-	-1129	-0-	11 1	906 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	54 1	1511 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	123 1	3448 2	N	-0-	-0-			-0-
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	89 1	2483 2	N	-0-	-0-			-0-
*05	1736 X	1182	-0-	-554	-0-	40 1	1142 2	N	-0-	-0-			-0-
06	3450 X	937	-0-	-2513	-0-	32 1	905 2	N	-0-	-0-			-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288													
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697			N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697			N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697			N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697			N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697			N	NO RPT	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400													
01	2511 X	1414	-0-	-1097	-0-	1414 2		N	-0-	-0-			-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-	-0-			-0-
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-	-0-			-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-	-0-			-0-
05	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-	-0-			-0-
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-	-0-			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453													
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554													
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	-0-			-0-
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478													
01	2666 X	2218	-0-	-448	-0-	2143 3	75 9	N	68	172 1			44
02	2520 X	2430	-0-	-90	-0-	2353 3	77 9	N	70				114
03	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2388 3	152 9	N	138				252
04	2700 X	2044	-0-	-656	-0-	1959 3	85 9	N	77	170 1			159
05	2790 X	1800	-0-	-990	-0-	1720 3	80 9	N	73				232
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-	175 1			57

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18507 X	12540	-0-	-5967	-0-	12376	2	164	9	N	149	179	1	3 8	177
02	16492 X	13761	-0-	-2731	-0-	465	1	13120	2	N	160	194	1	1 8	142
03	18259 X	17770	-0-	-489	-0-	176	9								
04	16650 X	16090	-0-	-560	-0-	360	1	17067	2	N	312				454
05	15252 X	13777	-0-	-1475	-0-	343	9								
06	14730 X	11786	-0-	-2944	-0-	364	1	15658	2	N	62	367	1		149
						68	9								
						235	1	13390	2	N	138				287
						152	9								
						263	1	11420	2	N	94	167	1		214
						103	9								
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
BARON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 294118 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133															
RUSSELL "A" WELL #: 6															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365															
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO (WOODBINE)				13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON										
LATHROP, A. D				488235																
MELASKY, SARAH				WELL #: 1		RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 2700 - 4870								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	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								
01	2511 X	1100	-0-	-1411	-0-	1100	3					N		-0-					-0-	
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3					N		-0-					-0-	
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3					N		-0-					-0-	
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3					N		-0-					-0-	
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3					N		-0-					-0-	
06	2430 X	1377	-0-	-1053	-0-	1377	3					N		-0-					-0-	
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750								
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3					N		-0-					-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3					N		-0-					-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3					N		-0-					-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3					N		-0-					-0-	
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3					N		-0-					-0-	
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3					N		-0-					-0-	

BURLESON HILL (PETTIT) HRB OPERATING COMPANY, INC. BURLESON HILL GAS UNIT 1														13620 400 407764 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 060406				EXEMPT COMPL. DATE 11/20/1974				TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876				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													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18													
VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C., JR. UNIT														881167 WELL #: 2				RRCID -> 103683				COMPL. DATE 10/19/1982				TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C.														13621 200 881167 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 090649				CAPACITY COMPL. DATE 03/14/1995				TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254				CNTY: FREESTONE			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53													
KILLAM & HURD GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 096666				COMPL. DATE 10/22/1980				TOTAL DEPTH 16200 PERF. 14281 - 14329							
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-						N	-0-						3													
02	3220	X	2461	-0-	-759	-0-	-0-	2461	2				N	-0-						3													
03	2883	X	1999	-0-	-884	-0-	-0-	1999	2				N	-0-						3													
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2				N	-0-						3													
05	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	-0-	2491	2				N	-0-						3													
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-	4101	2				N	-0-						3													
COLLINS "A"														WELL #: 1				RRCID -> 247476				COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14592 - 15424							
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
02	4956	X	4712	-0-	-244	-0-	-0-	4712	2				Y	-0-						-0-													
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	-0-	7290	2				Y	-0-						-0-													
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	-0-	5712	2				Y	-0-						-0-													
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	-0-	5928	2				Y	-0-						-0-													
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	-0-	5476	2				Y	-0-						-0-													
DUNLAP "A"														WELL #: 1				RRCID -> 254730				COMPL. DATE 03/26/2009				TOTAL DEPTH 15078 PERF. 13870 - 14776							
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-						Y	-0-						14													
02	3556	X	2392	-0-	-1164	-0-	-0-	2392	2				Y	-0-						14													
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	-0-	9101	2				Y	-0-						14													
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	-0-	7279	2				Y	-0-						14													
05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	-0-	7338	2				Y	-0-						14													
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	-0-	7121	2				Y	-0-						14													

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)										14009 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
ORBIT EXPLORATION LLC										625548					
S. W. UNIVERSITY										WELL #: 1	RRCID -> 117966	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 17404	PERF.16710 - 17348	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		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, MNINIE										WELL #: 1	RRCID -> 162652	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10317 - 10393	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	
01	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2		N	-0-				-0-
02	476	N	409	-0-	-67 B	-0-	409	2		N	-0-				-0-
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-				-0-
04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-				-0-
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-
MOODY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1	RRCID -> 252028	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11442 - 13562	
01	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2		N	-0-				-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2		N	-0-				-0-
03	2294	N	1546	-0-	-748 B	-0-	1546	2		N	-0-				-0-
04	2430	N	1694	-0-	-736 B	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
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-
MOSS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 252060	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10707 - 11492	
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-				-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-				-0-
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-				-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2		N	-0-				-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556		
01	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1277	-0-	-235 B	-0-	1277	2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1402	-0-	-334 B	-0-	1402	2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1413	-0-	-267 B	-0-	1413	2	N	-0-	-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230		
01	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2	N	-0-	-0-
02	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-	-0-
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2	N	-0-	-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2	N	-0-	-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096		
01	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2	N	-0-	-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2	N	-0-	-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2	N	-0-	-0-
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2	N	-0-	-0-
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-

VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952		
01	465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353	2	N	-0-	-0-
02	392 N	328	-0-	-64 B	-0-	328	2	N	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2	N	-0-	-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644		
01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2	N	-0-	-0-
02	280 N	225	-0-	-55 B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
03	310 N	8	-0-	-302 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
04	300 N	5	-0-	-295 B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
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-

CORPORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552		
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-	-0-
02	168 N	88	-0-	-80 B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
03	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2	N	-0-	-0-
04	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198	2	N	-0-	-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
CALLAWAY PARTNERSHIP		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195 PERF. 9638 - 12110						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0- B	-0-		167 2			N	-0-					-0-
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-		105 2			N	-0-					-0-
03		310 N	140	-0-	-170 B	-0-		140 2			N	-0-					-0-
04		150 N	122	-0-	-28 B	-0-		122 2			N	-0-					-0-
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-
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						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	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						
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-		98 1	125 2		N	-0-					-0-
02		168 N	80	-0-	-88	-0-		80 2			N	-0-					-0-
03		186 N	70	-0-	-116	-0-		70 2			N	-0-					-0-
04		210 N	67	-0-	-143	-0-		67 2			N	-0-					-0-
05		93 N	67	-0-	-26	-0-		67 2			N	-0-					-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			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						
01		899 N	682	-0-	-217	-0-		230 1	452 2		N	-0-					66
02		728 N	517	-0-	-211	-0-		187 1	330 2		N	-0-					66
03		775 N	610	-0-	-165	-0-		194 1	416 2		N	-0-					66
04		660 N	140	-0-	-520	-0-		140 2			N	-0-					66
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
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930													
ALBRECHT, M.				WELL #:	2	RRCID ->	088853	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	6490 PERF. 6480 - 6490						
01		1271 N	752	-0-	-519	-0-		752 2			N	-0-					143
02		1120 N	729	-0-	-391	-0-		726 2	3 9		N		3				146
03		868 N	748	-0-	-120	-0-		746 2	2 9		N		2				148
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1074 2	2 9		N		2				150
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291 2			N	-0-					150
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002 2			N	-0-					150
ALBRECHT, M.				WELL #:	3	RRCID ->	092742	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6497 - 6505						
01		434 N	123	-0-	-311	-0-		123 2			N	-0-					13
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2			N	-0-					13
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 2			N	-0-					13
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120 2			N	-0-					13
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817 2			N	-0-					13
06		420 N	364	-0-	-56	-0-		364 2			N	-0-					13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)										17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
WESTOIL LLC										102028										
CARROLL, INA K. -B-										WELL #:		1	RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992	
M	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
CARROLL, INA K. -C-										WELL #:		1	RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT				60			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT				60			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT				60			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT				60			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT				60			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT				60			
CLARK, DOROTHY -C-										WELL #:		1	RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT				56			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT				56			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT				56			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT				56			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT				56			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	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	
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			111			
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-					111			
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					111			
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1	1	8			111			
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1040	2	26	9	N	24					135			
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	N	1					113			
SCAMMEL GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10492 - 10636	
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2	2	8			35			
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1051	2	244	9	N	222	182	1			75			
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1656	2	58	9	N	53					128			
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1503	2	24	9	N	22					150			
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1395	2	78	9	N	71					221			
06	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	1146	2	47	9	N	43	183	1			51			
WHEELER GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10483 - 10625	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)											CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
PILLANS GAS UNIT																				
WELL #: 1											RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465			
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				
01	1209 N	990	-0-	-219	-0-	940	2	50	9	N	45					157				
02	1092 N	744	-0-	-348	-0-	716	2	28	9	N	25					182				
03	1054 N	861	-0-	-193	-0-	830	2	31	9	N	28					210				
04	960 N	814	-0-	-146	-0-	795	2	19	9	N	17					227				
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	893	2	50	9	N	45	195	1			77				
06	840 N	725	-0-	-115	-0-	715	2	10	9	N	9					67				
KEMOTTE ACRES GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					4				
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4				
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					4				
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					4				
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7	9	N	6					10				
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3				
WHEELER GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					2				
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					2				
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					2				
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					2				
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3					5				
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					2				
SCAMMEL GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	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	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	607	2	54	9	N	49					211				
02	588 N	545	-0-	-43	-0-	538	2	7	9	N	6					217				
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	547	2	11	9	N	10	190	1			37				
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					37				
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	650	2	33	9	N	30					67				
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	648	2	251	9	N	228	186	1			94				
WATKINS GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					18				
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18				
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18				
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10282 - 10428	
01	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			N	-0-					222				
02	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	924	2	220	9	N	200	374	1			48				
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			48				
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			48				
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1243	2	31	9	N	28					76				
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					49				

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)				17427 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
WESTOIL LLC				102028							
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122431	COMPL. DATE 08/03/1986	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6967	-	6987	
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					-0-
CHENEYBORO, SW. (9585)				17429 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
ALARON ENERGY, INC.				010450							
ELECTRA BROWN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090399	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9507	-	9731	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9992	-	10163	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-
WESTOIL LLC				102028							
HORN, MARY UNIT A				WELL #: 1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9938	-	10147	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571	-	9850	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
CLEBURNE (BARNETT SHALE)				18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC				083268							
ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 239038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11736	-	13094	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351							
MUZYKA, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
REPUBLIC EES, LLC				702639							
VORTEX SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10430 - 11235		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEP BARNETT USA, LLC				842986							
MANN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 191295		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROWN, E.		WELL #:		1	RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHILDRESS, B.F.		WELL #:		1	RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	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	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	448	1	64	9	Y	58					195
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	404	1	52	9	Y	47	50	1			192
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	444	1	64	9	Y	58	60	1			190
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	434	4	68	9	Y	62					252
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
MCGEE				WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	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	
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	32	1	612	2	N	72					114
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	79	9	557	2	N	53					167
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	58	9	638	2	N	58	160	1			65
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	68					133
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	64	9	513	2	N	67					200
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	27	1	615	2	N	65	180	1			85
						74	9									
						29	1									
						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	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SCHLACHTER, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	06/05/2025	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	7773 - 7829				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COMO, N.E. (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HOWLE				19949 400 036562	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS								
				WELL #:	1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL	DEPTH	13391	PERF.	7890 - 7912				
01	403 N	244	-0-		-159	-0-		244	1			N	-0-					-0-
02	364 N	226	-0-		-138	-0-		226	1			N	-0-					-0-
03	248 N	77	-0-		-171	-0-		77	2			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-		-0-	-0-		294	2			N	-0-					-0-
05	248 N	90	-0-		-158	-0-		90	1			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-		-0-	-0-		91	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				
01	8618 #	6648	-0-		-1970	-0-		6648	2			N	-0-					-0-
02	13944 #	207	-0-		-13737	-0-		205	2	2	9	N	-0-	2	8			-0-
03	15438 #	6853	-0-		-8585	-0-		6853	2			N	-0-					-0-
04	13410 #	4941	-0-		-8469	-0-		4941	2			N	-0-					-0-
05	7905 #	2730	-0-		-5175	-0-		2730	2			N	-0-					-0-
06	6420 #	NO RPT	-0-		-6420	-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				
01	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DEW (C.V. CONSOLIDATED) BRG LONE STAR LTD. WINDSOR COUSINS GU				24478 150 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				WELL #:	1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12803 - 12709				
01	275 N	275	-0-		-0-	-0-		275	3			N	-0-					-0-
02	308 N	178	-0-		-130	-0-		178	3			N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-		-0-	-0-		211	3			N	-0-					-0-
04	270 N	62	-0-		-208	-0-		62	3			N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-		-0-	-0-		262	3			N	-0-					-0-
06	210 N	114	-0-		-96	-0-		114	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC					100584								
BLACK "A"			WELL #:		4	RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	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								
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANE "A"			WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		11	RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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					
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		9	RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
COSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584									
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS "A"			WELL #:		7	RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		5	RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURKE "A"			WELL #:		2	RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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								
MUNDAY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MUNDAY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"			WELL #:		14	RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"			WELL #:		14	RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	N	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													
LANCASTER "A"			WELL #:		9	RRCID -> 187241			COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	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			
*12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-						-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-						-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

LAMBERT "A"				WELL #:		7	RRCID -> 202893			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

EDWARDS "A"				WELL #:		11	RRCID -> 204552			COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

EDWARDS "A"				WELL #:		10	RRCID -> 205536			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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 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
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-			-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2			N	-0-			-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BLACK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 165292	COMPL. DATE 09/08/1997	TOTAL	DEPTH 12783	PERF.12192 - 12354				
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48 1	988 2	Y	-0-				-0-
02		980 N	927	-0-	-53	-0-	35 1	892 2	Y	-0-				-0-
03		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	42 1	978 2	Y	-0-				-0-
04		990 N	978	-0-	-12	-0-	52 1	926 2	Y	-0-				-0-
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-

BLACK "A"				WELL #:	2	RRCID -> 165802	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL	DEPTH 12990	PERF.12338 - 12494				
01		899 N	874	-0-	-25	-0-	40 1	834 2	Y	-0-				-0-
02		840 N	783	-0-	-57	-0-	29 1	754 2	Y	-0-				-0-
03		930 N	856	-0-	-74	-0-	35 1	821 2	Y	-0-				-0-
04		840 N	812	-0-	-28	-0-	43 1	769 2	Y	-0-				-0-
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-

MCADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 167565	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12404 - 12605				
01		155 N	74	-0-	-81	-0-	3 1	71 2	Y	-0-				-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 2	Y	-0-				-0-
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	7 1	156 2	Y	-0-				-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	-0-				-0-
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-

BLACK "A"				WELL #:	6	RRCID -> 168367	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12244 - 12386				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-

BLACK "A"				WELL #:	3	RRCID -> 168645	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12618 - 12720				
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	547 2	Y	-0-				-0-
02		588 N	464	-0-	-124	-0-	17 1	447 2	Y	-0-				-0-
03		558 N	537	-0-	-21	-0-	22 1	515 2	Y	-0-				-0-
04		540 N	445	-0-	-95	-0-	24 1	421 2	Y	-0-				-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-			84	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-			62	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1884	-0-	-7	-0-			77	1	1807	2	Y	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-			96	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-			107	1	1726	2	Y	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-			86	1	1482	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"					WELL #:	2T	RRCID ->	169111	COMPL.	DATE	05/18/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12410	-	12634	
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-			128	1	2669	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2385	-0-	-219	-0-			90	1	2295	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2635	-0-	-31	-0-			108	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2496	-0-	-204	-0-			133	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2436	-0-	-354	-0-			142	1	2292	2	Y	2	2	8			-0-
06	2700	X	2073	-0-	-627	-0-			113	1	1960	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"					WELL #:	1	RRCID ->	169595	COMPL.	DATE	02/19/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12136	-	12270	
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-							Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"					WELL #:	3	RRCID ->	169596	COMPL.	DATE	05/26/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12046	-	12295	
01	1085	X	948	-0-	-137	-0-			43	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1590	-0-	-1266	-0-			60	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2166	-0-	-438	-0-			89	1	2077	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1391	-0-	-559	-0-			74	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1010	-0-	-757	-0-			59	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1000	-0-	-710	-0-			55	1	945	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"					WELL #:	1	RRCID ->	170299	COMPL.	DATE	08/18/1998	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12805	-	13126	
01	2263	N	1584	-0-	-679	-0-			73	1	1510	2	Y	1	1	8			-0-
02	1624	N	1187	-0-	-437	-0-			45	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-			50	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	949	-0-	-581	-0-			50	1	898	2	Y	1	1	8			-0-
05	1302	N	887	-0-	-415	-0-			52	1	833	2	Y	2	2	8			-0-
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-			51	1	874	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B"					WELL #:	1	RRCID ->	171428	COMPL.	DATE	11/24/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12119	-	12458	
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-			34	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-			26	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-			33	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-			40	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-			47	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-			39	1	666	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
MCADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	171891	COMPL.	DATE 01/08/1999	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12434	- 12764				
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			
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-			
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-		-0-			
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-		-0-			
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		-0-			
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-			
MCADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172232	COMPL.	DATE 12/30/1998	TOTAL	DEPTH 12987	PERF.12469	- 12857				
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	2	Y	-0-		-0-			
02		364 N	304	-0-	-60	-0-	11	1	293	2	Y	-0-		-0-			
03		372 N	330	-0-	-42	-0-	14	1	316	2	Y	-0-		-0-			
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-		-0-			
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-			
HIGH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL.	DATE 02/25/1999	TOTAL	DEPTH 12580	PERF.11939	- 12370				
01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2227	2	Y	-0-		-0-			
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	78	1	2008	2	Y	-0-		-0-			
03		2325 N	2275	-0-	-50	-0-	93	1	2182	2	Y	-0-		-0-			
04		2250 N	2180	-0-	-70	-0-	116	1	2064	2	Y	-0-		-0-			
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-			
TURNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172489	COMPL.	DATE 02/24/1999	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12346	- 12682				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	1370	-0-	1370	1370	73	1	1297	2	Y	-0-		-0-			
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-			
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	1	RRCID ->	173020	COMPL.	DATE 04/24/1999	TOTAL	DEPTH 12864	PERF.12082	- 12362				
01		1829 N	1746	-0-	-83	-0-	127	1	1619	2	Y	-0-		23			
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	104	1	1503	2	Y	-0-		23			
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	Y	-0-		23			
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	110	1	1548	2	Y	-0-		23			
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			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	895 2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-
02	980 N	812	-0-	-168	-0-	31 1	1 9	781 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	780	-0-	-305	-0-	32 1	1 9	748 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	900 N	669	-0-	-231	-0-	36 1	1 9	633 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899 N	816	-0-	-83	-0-	48 1	1 9	768 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	692 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808						
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1745 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	1584 2	Y	3	3	8	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	72 1	2 9	1689 2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	90 1	1 9	1607 2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-
05	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	102 1	3 9	1636 2	Y	3	3	8	-0-	-0-	-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1496 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771						
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1386 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1297 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	775	-0-	-682	-0-	32 1	1 9	743 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	739	-0-	-671	-0-	39 1	1 9	700 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1456 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	120	-0-	120	120	6 1	1 9	114 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	2290	-0-	2290	2410	134 1	1 9	2156 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4004 X	1594	-0-	-2410	-0-	87 1	1 9	1507 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #:		6	RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396						
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	1894 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	68 1	2 9	1732 2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-
03	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	76 1	1 9	1772 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1686	-0-	-234	-0-	90 1	1 9	1596 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	97 1	1 9	1561 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	912 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294						
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	910 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868 N	843	-0-	-25	-0-	32 1	1 9	811 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	927 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	48 1	1 9	860 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	909 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	801 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL		DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1585	2	Y	2	2	8			-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	67	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	101	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	-0-					-0-

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

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

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268		
01	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	144	1	1825	2	Y	2					27
02	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	102	1	1485	2	Y	11	1	8			37
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	113	1	1706	2	Y	9	24	1			22
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	130	1	1825	2	Y	9	1	8			30
05	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	103	1	1165	2	Y	3					33
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	137	1	1548	2	Y	5					38

JOHNSON "A"				WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL		DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292		
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-					-0-
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-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561	
								PERF.12092 - 12402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
0									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	246 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450	
								PERF.12808 - 13140	
01	14B2 EXT	51	-0-	51	93	2	1	49	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-
05	528 X	435	-0-	-93	-0-	25	1	410	2
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540	
								PERF.12054 - 12379	
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	81	1	1684	2
02	1596 N	1574	-0-	-22	-0-	59	1	1515	2
03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	72	1	1683	2
04	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	89	1	1595	2
						1	9		
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1641	2
						2	9		
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022	
								PERF.12546 - 12804	
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	15	1	321	2
02	448 N	286	-0-	-162	-0-	11	1	275	2
03	496 N	312	-0-	-184	-0-	13	1	299	2
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	16	1	290	2
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12657 - 12972	
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	2
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	46	1	1171	2
03	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	59	1	1386	2
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	68	1	1206	2
						1	9		
05	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	72	1	1150	2
						2	9		
06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2
BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780	
								PERF.12249 - 12584	
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	2
04	960 N	850	-0-	-110	-0-	45	1	805	2
05	1147 N	933	-0-	-214	-0-	55	1	878	2
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"												//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												RRCID -> 174979				COMPL. DATE 09/09/1999				TOTAL DEPTH 12900				PERF.12360 - 12601							
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															
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-						-0-														
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	52	1	1318	2	Y	-0-						-0-														
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	63	1	1470	2	Y	-0-						-0-														
04	1500 N	1197	-0-	-303	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-						-0-														
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-														
LANCASTER "A"												WELL #: 2				RRCID -> 175168				COMPL. DATE 07/21/1999				TOTAL DEPTH 13240				PERF.12693 - 13057			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
06	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			
01	3317 X	264	-0-	-3053	-0-	19	1	245	2	Y	-0-						-0-														
02	2380 X	606	-0-	-1774	-0-	39	1	567	2	Y	-0-						-0-														
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	Y	-0-						-0-														
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	197	1	2766	2	Y	-0-						-0-														
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-														
HALBERT "A"												WELL #: 1				RRCID -> 175262				COMPL. DATE 10/08/1999				TOTAL DEPTH 13410				PERF.12828 - 13207			
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-						-0-														
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-						-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1	8		-0-														
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2			2	8		-0-														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-														
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 5				RRCID -> 175315				COMPL. DATE 10/21/1999				TOTAL DEPTH 13220				PERF.11926 - 12212			
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2065	2	Y	2						28														
						2	9																								
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	Y	11			1	8		38														
						12	9																								
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	111	1	1668	2	Y	8			24	1		22														
						9	9																								
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	135	1	1897	2	Y	9			1	8		30														
						10	9																								
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																								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337	
								PERF.13084 - 13186	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	5394 X	4008	-0-	-1386	-0-	184 1	3823 2	Y	1
						1 9			1 8
02	5264 X	5048	-0-	-216	-0-	190 1	4858 2	Y	-0-
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	220 1	5128 2	Y	-0-
04	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	268 1	4785 2	Y	-0-
05	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	306 1	4921 2	Y	-0-
06	5400 X	4198	-0-	-1202	-0-	229 1	3969 2	Y	-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028	
								PERF.12552 - 12908	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	Y	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	Y	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960	
								PERF.12502 - 12767	
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82 1	1700 2	Y	-0-
02	1596 N	1568	-0-	-28	-0-	59 1	1509 2	Y	-0-
03	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	69 1	1602 2	Y	-0-
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	85 1	1522 2	Y	-0-
						1 9			1 8
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	103 1	1658 2	Y	-0-
						2 9			2 8
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	87 1	1503 2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668	
								PERF.12149 - 12478	
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	5 1	104 2	Y	-0-
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	4 1	92 2	Y	-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	6 1	149 2	Y	-0-
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	3 1	59 2	Y	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410	
								PERF.11929 - 12251	
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	31 1	649 2	Y	-0-
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	23 1	578 2	Y	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	28 1	648 2	Y	-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	35 1	632 2	Y	-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41 1	656 2	Y	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41 1	717 2	Y	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505	
								PERF.13215 - 13296	
01	4650 X	4176	-0-	-474	-0-	191 1	3984 2	Y	1
						1 9			1 8
02	4200 X	3494	-0-	-706	-0-	131 1	3357 2	Y	5
						6 9			5 8
03	4371 X	3777	-0-	-594	-0-	155 1	3619 2	Y	3
						3 9			3 8
04	4230 X	3451	-0-	-779	-0-	183 1	3267 2	Y	1
						1 9			1 8
05	4309 X	3830	-0-	-479	-0-	224 1	3603 2	Y	3
						3 9			3 8
06	4050 X	3410	-0-	-640	-0-	186 1	3224 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 176132	COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11964	- 12236						
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
01	1798 N	1581	-0-	-217	-0-		115	1	1466	2	Y	-0-					15
02	1148 N	1127	-0-	-21	-0-		73	1	1054	2	Y	-0-					15
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		95	1	1427	2	Y	-0-					15
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		94	1	1319	2	Y	-0-					15
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
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 6	RRCID -> 176134	COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	1581 N	103	-0-	-1478	-0-		7	1	95	2	Y	1					25
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		108	1	1568	2	Y	11	1	8			35
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		130	1	1961	2	Y	8	22	1			21
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		124	1	1736	2	Y	9	1	8			29
05	1612 N	709	-0-	-903	-0-		58	1	649	2	Y	2					31
06	1560 N	5	-0-	-1555	-0-		5	2			Y	-0-					31
LANE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 176137	COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13185	- 13324					
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		181	1	3765	2	Y	-0-					-0-
02	4956 X	3043	-0-	-1913	-0-		114	1	2925	2	Y	4	4	8			-0-
03	4247 X	3053	-0-	-1194	-0-		125	1	2926	2	Y	2	2	8			-0-
04	4110 X	3008	-0-	-1102	-0-		160	1	2848	2	Y	-0-					-0-
05	3937 X	2675	-0-	-1262	-0-		156	1	2517	2	Y	2	2	8			-0-
06	3810 X	1960	-0-	-1850	-0-		107	1	1853	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 8	RRCID -> 176139	COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11996	- 12188					
01	403 N	162	-0-	-241	-0-		7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-		15	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-		15	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		9	1	169	2	Y	-0-					-0-
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-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 176140	COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12234	- 12436					
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-		16	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-		10	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	282	-0-	-59	-0-		12	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-		16	1	291	2	Y	-0-					-0-
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-
LANCASTER "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176142	COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL	DEPTH	13287	PERF.12735	- 13106					
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		19	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	109	-0-	-311	-0-		4	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-		28	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	288	-0-	-102	-0-		15	1	273	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12370 - 12662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2 Y
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	7	1	192	2 Y
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	2 Y
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2 Y
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2 Y
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2 Y
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320	
								PERF.12371 - 12692	
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2 Y
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	7	1	192	2 Y
						1	9		
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2 Y
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2 Y
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2 Y
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2 Y
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125	
								PERF.12604 - 12963	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595	
								PERF.12802 - 13117	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2 N
02	196 N	74	-0-	-122	-0-	3	1	71	2 N
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2 N
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618	
								PERF.12170 - 12463	
01	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	83	1	1732	2 Y
02	1708 N	885	-0-	-823	-0-	33	1	852	2 Y
03	1643 N	1347	-0-	-296	-0-	55	1	1292	2 Y
04	1770 N	1411	-0-	-359	-0-	75	1	1336	2 Y
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	2 Y
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2 Y
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735	
								PERF.12230 - 12555	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2 Y
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2 Y
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2 Y
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	9	1	156	2 Y
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2 Y
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2 Y

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
LANE "A"			WELL #:		5	RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12466 - 12702		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	257	-0-	-22	-0-		12 1	245 2	Y		-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-		20 1	518 2	Y		-0-			-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-		22 1	515 2	Y		-0-			-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-		17 1	302 2	Y		-0-			-0-
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-

TURNER "A"					WELL #:	3	RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL	DEPTH	13170	PERF.12652 - 12886	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A"					WELL #:	13	RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL	DEPTH	12400	PERF.10106 - 12256	
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	72	1	1494	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	1435	-0-	-21	-0-	54	1	1381	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	63	1	1468	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	79	1	1400	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A"					WELL #:	4	RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL	DEPTH	13409	PERF.14040 - 15157	
01	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	255	1	5303	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
02	5124	X	4545	-0-	-579	-0-	171	1	4374	2	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4391	-0-	-879	-0-	180	1	4211	2	Y	-0-			-0-
04	5370	X	3719	-0-	-1651	-0-	198	1	3521	2	Y	-0-			-0-
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-

HIGH "A"					WELL #:	8	RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12019 - 12195	
01	2015	N	1322	-0-	-693	-0-	61	1	1261	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	259	-0-	-1645	-0-	10	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	103	1	2400	2	Y	-0-			-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	148	1	2647	2	Y	-0-			-0-
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-

HIGH "A"					WELL #:	10	RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL	DEPTH	12592	PERF.12122 - 12411	
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1318	-0-	-82	-0-	50	1	1268	2	Y	-0-			-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	Y	-0-			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	71	1	1265	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2108 X	1150	-0-	-958	-0-	53 1	1097 2	Y	-0-					-0-
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	75 1	1914 2	Y	-0-					-0-
03		1736 N	1402	-0-	-334	-0-	58 1	1344 2	Y	-0-					-0-
04		1110 N	964	-0-	-146	-0-	51 1	913 2	Y	-0-					-0-
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-
MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721							
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	11 1	233 2	Y	-0-					-0-
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	8 1	214 2	Y	-0-					-0-
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	10 1	231 2	Y	-0-					-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1	213 2	Y	-0-					-0-
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-
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612							
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	58 1	1207 2	Y	-0-					-0-
02		1092 N	1069	-0-	-23	-0-	40 1	1028 2	Y	1		1 8			-0-
							1 9								
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	54 1	1253 2	Y	1		1 8			-0-
							1 9								
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	71 1	1259 2	Y	-0-					-0-
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-
MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1145	-0-	1145	-0-	61 1	1084 2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	665	-0-	665	-0-	39 1	626 2	Y	-0-					-0-
06		2063 X	253	-0-	-1810	-0-	14 1	239 2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228							
01		1643 N	1451	-0-	-192	-0-	106 1	1345 2	Y	-0-					47
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	99 1	1443 2	Y	-0-					47
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	66 1	990 2	Y	-0-					47
04		1410 N	1012	-0-	-398	-0-	67 1	944 2	Y	1		1 8			47
							1 9								
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
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361							
01		2108 X	1602	-0-	-506	-0-	73 1	1529 2	Y	-0-					-0-
02		1792 N	1391	-0-	-401	-0-	52 1	1339 2	Y	-0-					-0-
03		1922 N	1221	-0-	-701	-0-	50 1	1171 2	Y	-0-					-0-
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	108 1	1928 2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	37 1	779 2	Y	-0-			-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	28 1	721 2	Y	-0-			-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	34 1	782 2	Y	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	37 1	660 2	Y	-0-			-0-
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-
MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787			
01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	104 1	2157 2	Y	-0-			-0-
02		2016 N	1877	-0-	-139	-0-	70 1	1804 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
03		2325 N	2052	-0-	-273	-0-	84 1	1966 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
04		2190 N	2125	-0-	-65	-0-	113 1	2012 2	Y	-0-			-0-
05		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	130 1	2097 2	Y	-0-			-0-
06		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	99 1	1708 2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024			
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67 1	1384 2	Y	-0-			-0-
02		1316 N	1271	-0-	-45	-0-	48 1	1223 2	Y	-0-			-0-
03		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	57 1	1331 2	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1287	-0-	-123	-0-	68 1	1219 2	Y	-0-			-0-
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	90 1	1445 2	Y	-0-			-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	66 1	1140 2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908			
01		868 N	339	-0-	-529	-0-	16 1	323 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	14 1	361 2	Y	-0-			-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	21 1	491 2	Y	-0-			-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	Y	-0-			-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	73 1	1182 2	Y	-0-			-0-
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	59 1	1028 2	Y	-0-			-0-
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756			
01		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	59 1	1231 2	Y	-0-			-0-
02		1232 N	1128	-0-	-104	-0-	42 1	1086 2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	54 1	1266 2	Y	-0-			-0-
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	67 1	1200 2	Y	-0-			-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	74 1	1197 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	60 1	1039 2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377			
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	84 1	1750 2	Y	-0-			-0-
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	68 1	1728 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
03		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	51 1	1183 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98 1	1739 2	Y	-0-			-0-
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	86 1	1375 2	Y	-0-			-0-
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	63 1	1084 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 #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502					
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
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	-0-		-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	32	1	827	2	Y	-0-		-0-
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	2	Y	-0-		-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	882	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	56	1	896	2	Y	-0-		-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138					
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	248	-0-	-200	-0-	9	1	239	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	255	-0-	-148	-0-	10	1	245	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	2	Y	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-		-0-
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-		-0-
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835					
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-		-0-
02	728 N	513	-0-	-215	-0-	19	1	494	2	N	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	N	-0-		-0-
04	810 N	418	-0-	-392	-0-	22	1	396	2	N	-0-		-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	56	1	906	2	N	-0-		-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	N	-0-		-0-
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524					
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	72	1	1501	2	Y	-0-		-0-
02	1456 N	1247	-0-	-209	-0-	47	1	1200	2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1211	-0-	-308	-0-	50	1	1161	2	Y	-0-		-0-
04	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	81	1	1301	2	Y	-0-		-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332					
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3946	-0-	1146	1146	148	1	3798	2	Y	-0-		-0-
03	3093 N	1947	-0-	-1146	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1185	-0-	-225	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-		-0-
05	1488 X	987	-0-	-501	-0-	58	1	929	2	Y	-0-		-0-
06	1440 X	905	-0-	-535	-0-	49	1	856	2	Y	-0-		-0-
LANE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181					
01	8246 X	7837	-0-	-409	-0-	359	1	7475	2	Y	3	3 8	-0-
02	7224 X	6853	-0-	-371	-0-	258	1	6592	2	Y	3	3 8	-0-
03	8525 X	7245	-0-	-1280	-0-	298	1	6946	2	Y	1	1 8	-0-
04	8250 X	7607	-0-	-643	-0-	404	1	7202	2	Y	1	1 8	-0-
05	8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	423	1	6812	2	Y	6	6 8	-0-
06	7590 X	6851	-0-	-739	-0-	374	1	6477	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLAIR "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 2	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
01	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	84	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	1792 N	1621	-0-	-171	-0-	61	1	1559	2	Y	1	1 8				-0-
						1	9									
03	2108 N	1652	-0-	-456	-0-	68	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1997	2	Y	1	1 8				-0-
						1	9									
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	111	1	1793	2	Y	3	3 8				-0-
						3	9									
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	-0-					-0-
BURKE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 178672	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL	DEPTH 13822	PERF.14060	- 14305						
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	825	-0-	-71	-0-	31	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					-0-
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-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 14	RRCID -> 179045	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL	DEPTH 12999	PERF.12451	- 12813						
01	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	80	1	1666	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	1238	-0-	-302	-0-	47	1	1190	2	Y	1	1 8				-0-
						1	9									
03	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	81	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	1680 N	745	-0-	-935	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
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-
BLAIR "A"				WELL #: 3	RRCID -> 179069	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL	DEPTH 12885	PERF.12562	- 12660						
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	46	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	55	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	Y	40	40 8				-0-
						44	9									
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-
STEPHENS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 179178	COMPL. DATE 07/06/2000	TOTAL	DEPTH 13520	PERF.14173	- 15181						
01	1891 N	535	-0-	-1356	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	1372 N	281	-0-	-1091	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	203	-0-	-727	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	123	-0-	-387	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
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-
BLAIR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 179338	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.12343	- 12687						
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	22	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	179438	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13122	- 13234			
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
01		1767 N	1501	-0-		-266	-0-		69	1	1432	2	Y	-0-			-0-
02		1344 N	1278	-0-		-66	-0-		48	1	1230	2	Y	-0-			-0-
03		1519 N	1491	-0-		-28	-0-		61	1	1430	2	Y	-0-			-0-
04		1660 N	1660	-0-		-0-	-0-		88	1	1572	2	Y	-0-			-0-
05		1813 N	1813	-0-		-0-	-0-		106	1	1707	2	Y	-0-			-0-
06		1645 X	1645	-0-		-0-	-0-		90	1	1555	2	Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU						WELL #:	9	RRCID ->	179693	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11998	- 12260	
01		1222 N	1222	-0-		-0-	-0-		89	1	1133	2	Y	-0-			-0-
02		1034 N	1034	-0-		-0-	-0-		67	1	966	2	Y	1	1 8		-0-
									1	9							
03		838 N	838	-0-		-0-	-0-		52	1	786	2	Y	-0-			-0-
04		1047 N	1047	-0-		-0-	-0-		70	1	976	2	Y	1	1 8		-0-
									1	9							
05		1022 N	1022	-0-		-0-	-0-		83	1	939	2	Y	-0-			-0-
06		835 N	835	-0-		-0-	-0-		68	1	767	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"						WELL #:	15	RRCID ->	179695	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12104	- 12386	
01		1364 N	1126	-0-		-238	-0-		52	1	1074	2	Y	-0-			-0-
02		1316 N	1106	-0-		-210	-0-		42	1	1064	2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1345	-0-		-19	-0-		55	1	1290	2	Y	-0-			-0-
04		1301 N	1301	-0-		-0-	-0-		69	1	1232	2	Y	-0-			-0-
05		1390 N	1390	-0-		-0-	-0-		81	1	1309	2	Y	-0-			-0-
06		1349 X	1349	-0-		-0-	-0-		74	1	1275	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"						WELL #:	6	RRCID ->	179699	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.12676	- 13022	
01		4123 X	3172	-0-		-951	-0-		145	1	3026	2	Y	1	1 8		-0-
									1	9							
02		3556 X	3499	-0-		-57	-0-		131	1	3365	2	Y	3	3 8		-0-
									3	9							
03		3878 X	3878	-0-		-0-	-0-		159	1	3717	2	Y	2	2 8		-0-
									2	9							
04		3720 X	3529	-0-		-191	-0-		187	1	3341	2	Y	1	1 8		-0-
									1	9							
05		3875 X	3823	-0-		-52	-0-		224	1	3596	2	Y	3	3 8		-0-
									3	9							
06		3750 X	3100	-0-		-650	-0-		169	1	2931	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"						WELL #:	3	RRCID ->	179703	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12516	- 12802	
01		558 N	466	-0-		-92	-0-		21	1	444	2	Y	1	1 8		-0-
									1	9							
02		532 N	513	-0-		-19	-0-		19	1	494	2	Y	-0-			-0-
03		793 N	793	-0-		-0-	-0-		33	1	760	2	Y	-0-			-0-
04		951 N	951	-0-		-0-	-0-		51	1	900	2	Y	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-		-0-	-0-		56	1	901	2	Y	2	2 8		-0-
									2	9							
06		809 N	809	-0-		-0-	-0-		44	1	765	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429	
								PERF.13180 - 13264	
M	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
01	3968 X	2040	-0-	-1928	-0-	94 1	1945 2	Y	1
						1 9			
02	3584 X	2828	-0-	-756	-0-	106 1	2721 2	Y	1
						1 9			
03	3782 X	3554	-0-	-228	-0-	146 1	3408 2	Y	-0-
04	3420 X	2961	-0-	-459	-0-	157 1	2804 2	Y	-0-
05	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	200 1	3222 2	Y	2
						2 9			
06	3450 X	2579	-0-	-871	-0-	141 1	2438 2	Y	-0-

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

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091	
								PERF.12679 - 12862	
01	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	55 1	1149 2	Y	-0-
02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	38 1	969 2	Y	-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	49 1	1141 2	Y	-0-
04	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	60 1	1061 2	Y	-0-
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	62 1	1000 2	Y	2
						2 9			
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	56 1	967 2	Y	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950	
								PERF.13316 - 13774	
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	147 1	3065 2	Y	-0-
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	104 1	2649 2	Y	1
						1 9			
03	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	124 1	2891 2	Y	-0-
04	3060 X	2987	-0-	-73	-0-	159 1	2827 2	Y	1
						1 9			
05	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	177 1	2842 2	Y	2
						2 9			
06	3060 X	2539	-0-	-521	-0-	139 1	2400 2	Y	-0-

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

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	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
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	Y	-0-		-0-
02	1932 N	1265	-0-	-667	-0-	48	1	1217	2	Y	-0-		-0-
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	107	1	2501	2	Y	-0-		-0-
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	146	1	2596	2	Y	-0-		-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1452	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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			
01	620 N	541	-0-	-79	-0-	25	1	516	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	409	-0-	-123	-0-	15	1	394	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	453	-0-	-136	-0-	19	1	434	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	23	1	404	2	Y	-0-		-0-
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-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578			
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	6	1	150	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-		-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360			
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	831	-0-	-149	-0-	31	1	800	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	928	-0-	-33	-0-	38	1	890	2	Y	-0-		-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	Y	-0-		-0-
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-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290			
01	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	116	1	2414	2	Y	-0-		-0-
02	2716 X	2291	-0-	-425	-0-	86	1	2205	2	Y	-0-		-0-
03	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	107	1	2509	2	Y	-0-		-0-
04	2550 X	2413	-0-	-137	-0-	128	1	2285	2	Y	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536	
								PERF.13001 - 13360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
01	3007 X	2401	-0-	-606	-0-	110	1	2290	2 Y
						1	9		
02	2996 X	2649	-0-	-347	-0-	100	1	2549	2 Y
03	3100 X	3042	-0-	-58	-0-	125	1	2917	2 Y
04	3000 X	2676	-0-	-324	-0-	142	1	2534	2 Y
05	2945 X	2385	-0-	-560	-0-	140	1	2245	2 Y
06	2850 X	1635	-0-	-1215	-0-	89	1	1546	2 Y
ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12602 - 12955	
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2 Y
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	87	1	2236	2 Y
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	107	1	2498	2 Y
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	135	1	2398	2 Y
05	2573 N	2517	-0-	-56	-0-	147	1	2370	2 Y
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	128	1	2206	2 Y
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147	
								PERF.13595 - 13840	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2 Y
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2 Y
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	2 Y
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2 Y
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580	
								PERF.12120 - 12384	
01	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	74	1	1539	2 Y
02	1512 N	1325	-0-	-187	-0-	50	1	1275	2 Y
03	1798 N	1495	-0-	-303	-0-	61	1	1434	2 Y
04	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	76	1	1353	2 Y
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2 Y
06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	82	1	1413	2 Y
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560	
								PERF.12139 - 12376	
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	37	1	779	2 Y
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2 Y
03	868 N	625	-0-	-243	-0-	26	1	599	2 Y
04	780 N	324	-0-	-456	-0-	17	1	307	2 Y
05	868 N	346	-0-	-522	-0-	20	1	326	2 Y
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2 Y
THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730	
								PERF.13433 - 13560	
01	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	102	1	2122	2 Y
						1	9		
02	2072 N	1853	-0-	-219	-0-	70	1	1783	2 Y
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	119	1	2780	2 Y
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	131	1	2339	2 Y
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2 Y
						2	9		
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	111	1	1912	2 Y

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	38	1	786	2	Y	-0-		-0-			
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	25	1	649	2	Y	-0-		-0-			
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	2	Y	-0-		-0-			
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-		-0-			
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	2	Y	-0-		-0-			
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	-0-		-0-			
THIGPEN "A"				WELL #:		4	RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL	DEPTH	13510	PERF.13270 - 13320		
01	4712 X	4361	-0-	-351	-0-	200	1	4160	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
02	4396 X	4168	-0-	-228	-0-	157	1	4011	2	Y	-0-		-0-			
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	190	1	4447	2	Y	-0-		-0-			
04	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	229	1	4076	2	Y	-0-		-0-			
05	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	256	1	4119	2	Y	-0-		-0-			
06	4470 X	4027	-0-	-443	-0-	220	1	3807	2	Y	-0-		-0-			
THIGPEN "A"				WELL #:		6	RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL	DEPTH	13440	PERF.12918 - 13223		
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-		-0-			
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	9	1	227	2	Y	-0-		-0-			
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	-0-		-0-			
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	383	2	Y	-0-		-0-			
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	-0-		-0-			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-		-0-			
THIGPEN "A"				WELL #:		7	RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL	DEPTH	13575	PERF.13298 - 13384		
01	5332 X	4929	-0-	-403	-0-	226	1	4703	2	Y	-0-		-0-			
02	4816 X	4492	-0-	-324	-0-	169	1	4322	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
03	5239 X	4909	-0-	-330	-0-	202	1	4706	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
04	5070 X	4630	-0-	-440	-0-	246	1	4384	2	Y	-0-		-0-			
05	5239 X	4729	-0-	-510	-0-	277	1	4452	2	Y	-0-		-0-			
06	4800 X	4322	-0-	-478	-0-	236	1	4086	2	Y	-0-		-0-			
THIGPEN "A"				WELL #:		15	RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL	DEPTH	13245	PERF.12999 - 13052		
01	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	138	1	2869	2	Y	-0-		-0-			
02	3080 X	2573	-0-	-507	-0-	97	1	2476	2	Y	-0-		-0-			
03	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	134	1	3124	2	Y	-0-		-0-			
04	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	149	1	2663	2	Y	-0-		-0-			
05	3441 X	3128	-0-	-313	-0-	183	1	2945	2	Y	-0-		-0-			
06	2910 X	2833	-0-	-77	-0-	155	1	2678	2	Y	-0-		-0-			
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		12	RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11992 - 12216		
01	1209 N	852	-0-	-357	-0-	62	1	788	2	Y	2		27			
						2	9									
02	1064 N	409	-0-	-655	-0-	26	1	372	2	Y	10	1 8	36			
						11	9									
03	1054 N	311	-0-	-743	-0-	19	1	285	2	Y	6	23 1	19			
						7	9									
04	810 N	561	-0-	-249	-0-	37	1	517	2	Y	6	1 8	24			
						7	9									
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	98	1	1111	2	Y	4		28			
						4	9									
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	Y	4		32			
						4	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 182189	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL	DEPTH 12724	PERF.12200	- 13394								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LONG "A"				WELL #: 1	RRCID -> 182191	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL	DEPTH 12911	PERF.12526	- 12700							
01	2449 X	2207	-0-	-242	-0-		101	1	2104	2	N	2	2	8			-0-
02	2800 N	3882	-0-	1082	1082		2	9	146	1		4	4	8			-0-
03	3372 X	2290	-0-	-1082	-0-		4	9	94	1		2	2	8			-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		2	9	214	1	N	1	1	8			-0-
05	2449 X	2075	-0-	-374	-0-		1	9	121	1	N	2	2	8			-0-
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-		2	9	256	1	N	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 182192	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL	DEPTH 13889	PERF.13492	- 13924							
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-		5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-		2	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-		5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-		5	1	85	2	Y	-0-					-0-
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-
THIGPEN "A"				WELL #: 12	RRCID -> 182231	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.12282	- 13374							
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		100	1	2076	2	Y	-0-					-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		71	1	1822	2	Y	1	1	8			-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		1	9	85	1		-0-					-0-
04	2100 N	1968	-0-	-132	-0-		105	1	1862	2	Y	1	1	8			-0-
05	2108 N	2072	-0-	-36	-0-		1	9	121	1		-0-					-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		2	9	94	1	Y	2	2	8			-0-
LAMBERT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 182649	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13208	- 13600							
01	558 N	552	-0-	-6	-0-		25	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-		19	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-		23	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-		28	1	507	2	Y	-0-					-0-
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-

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	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
01		4898 X	4400	-0-	-498	-0-	202 1	1 9	4197	2	Y	1	1	8			-0-
02		4368 X	3848	-0-	-520	-0-	145 1	1 9	3699	2	Y	4	4	8			-0-
03		4774 X	4147	-0-	-627	-0-	170 1	1 9	3975	2	Y	2	2	8			-0-
04		4620 X	2625	-0-	-1995	-0-	139 1	1 9	2485	2	Y	1	1	8			-0-
05		4588 X	3519	-0-	-1069	-0-	206 1	1 9	3310	2	Y	3	3	8			-0-
06		4260 X	2253	-0-	-2007	-0-	123 1	1 9	2130	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"			WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL		DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208				
01		2697 X	2612	-0-	-85	-0-	120 1	1 9	2492	2	Y	-0-					-0-
02		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	2284	2	Y	-0-					-0-
03		2666 N	2639	-0-	-27	-0-	108 1	1 9	2531	2	Y	-0-					-0-
04		2520 N	2502	-0-	-18	-0-	133 1	1 9	2369	2	Y	-0-					-0-
05		2635 N	2617	-0-	-18	-0-	153 1	1 9	2462	2	Y	2	2	8			-0-
06		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	2258	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"			WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609				
01		899 N	892	-0-	-7	-0-	41 1	1 9	851	2	Y	-0-					-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	788	2	Y	-0-					-0-
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	895	2	Y	-0-					-0-
04		870 N	827	-0-	-43	-0-	44 1	1 9	783	2	Y	-0-					-0-
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	887	2	Y	-0-					-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	807	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"			WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL		DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479				
01		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	2759	2	Y	1	1	8			-0-
02		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	2931	2	Y	-0-					-0-
03		3348 X	2683	-0-	-665	-0-	110 1	1 9	2573	2	Y	-0-					-0-
04		3090 X	2119	-0-	-971	-0-	113 1	1 9	2006	2	Y	-0-					-0-
05		3348 X	2060	-0-	-1288	-0-	121 1	1 9	1939	2	Y	-0-					-0-
06		3240 X	2025	-0-	-1215	-0-	111 1	1 9	1914	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"			WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL		DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321				
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	967	2	Y	-0-					-0-
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	804	2	Y	-0-					-0-
03		1085 N	851	-0-	-234	-0-	35 1	1 9	816	2	Y	-0-					-0-
04		990 N	691	-0-	-299	-0-	37 1	1 9	654	2	Y	-0-					-0-
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	1091	2	Y	-0-					-0-
06		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	952	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"			WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL		DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124				
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	735	2	Y	-0-					-0-
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	678	2	Y	-0-					-0-
03		806 N	765	-0-	-41	-0-	31 1	1 9	734	2	Y	-0-					-0-
04		750 N	713	-0-	-37	-0-	38 1	1 9	675	2	Y	-0-					-0-
05		775 N	749	-0-	-26	-0-	44 1	1 9	705	2	Y	-0-					-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	569	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150				NON-ASSOCIATED			
STEPHENS "A"												//CONT.// 220903				WELL #: 8			
												RRCID -> 184439				COMPL. DATE 05/23/2001			
												TOTAL				DEPTH 13615			
												PERF.13324 - 13418							
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		
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	2	Y	-0-					-0-		
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	40	1	1033	2	Y	-0-					-0-		
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	52	1	1221	2	Y	-0-					-0-		
04		900 N	737	-0-	-163	-0-	39	1	698	2	Y	-0-					-0-		
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-		
THIGPEN "A"												WELL #: 9				RRCID -> 184515			
												COMPL. DATE 03/17/2001				TOTAL			
												DEPTH 13665				PERF.13375 - 13421			
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-		
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-		
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	16	1	375	2	Y	-0-					-0-		
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-		
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-		
BURKE "A"												WELL #: 3				RRCID -> 184719			
												COMPL. DATE 04/26/2001				TOTAL			
												DEPTH 15000				PERF.14060 - 14738			
01		341 N	179	-0-	-162	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-		
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	Y	-0-					-0-		
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	-0-					-0-		
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-		
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-		
ADAMS "A"												WELL #: 7				RRCID -> 184961			
												COMPL. DATE 03/28/2001				TOTAL			
												DEPTH 13400				PERF.12803 - 12931			
01		3999 X	2955	-0-	-1044	-0-	136	1	2819	2	Y	-0-					-0-		
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	130	1	3319	2	Y	-0-					-0-		
03		3503 X	3393	-0-	-110	-0-	139	1	3254	2	Y	-0-					-0-		
04		2850 X	2523	-0-	-327	-0-	132	1	2347	2	Y	40			40	8	-0-		
							44	9											
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-		
EDWARDS "A"												WELL #: 3				RRCID -> 185122			
												COMPL. DATE 04/12/2000				TOTAL			
												DEPTH 13835				PERF.13820 - 13825			
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-		
02		644 N	532	-0-	-112	-0-	20	1	512	2	Y	-0-					-0-		
03		899 N	753	-0-	-146	-0-	31	1	722	2	Y	-0-					-0-		
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-		
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-		
STEPHENS "A"												WELL #: 9				RRCID -> 185613			
												COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL			
												DEPTH 14790				PERF.14274 - 14562			
01		1209 N	948	-0-	-261	-0-	43	1	905	2	Y	-0-					-0-		
02		1176 N	785	-0-	-391	-0-	30	1	755	2	Y	-0-					-0-		
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	50	1	1162	2	Y	-0-					-0-		
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-		
05		868 N	751	-0-	-117	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-		
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED RRCID -> 186126		CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11971 - 12212	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1736 N	1686	-0-	-50	-0-	123 1	1561 2	Y	2		43
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	99 1	1441 2	Y	11	1 8	53
03		1736 N	1645	-0-	-91	-0-	102 1	1535 2	Y	7	33 1	27
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	108 1	1512 2	Y	9	1 8	35
05		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	138 1	1560 2	Y	5		40
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	122 1	1370 2	Y	4		44
BURKE "A"			WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13332 - 13384	
01		5332 X	4338	-0-	-994	-0-	199 1	4138 2	Y	1	1 8	-0-
02		4844 X	4255	-0-	-589	-0-	160 1	4095 2	Y	-0-		-0-
03		5301 X	4636	-0-	-665	-0-	190 1	4446 2	Y	-0-		-0-
04		4770 X	4214	-0-	-556	-0-	224 1	3990 2	Y	-0-		-0-
05		4712 X	4127	-0-	-585	-0-	242 1	3885 2	Y	-0-		-0-
06		4560 X	3473	-0-	-1087	-0-	190 1	3283 2	Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"			WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356		PERF.12895 - 13174	
01		186 N	72	-0-	-114	-0-	3 1	69 2	Y	-0-		-0-
02		280 N	83	-0-	-197	-0-	3 1	80 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	195	-0-	-270	-0-	8 1	187 2	Y	-0-		-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-		-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	Y	-0-		-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"			WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258	
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	38 1	801 2	Y	1	1 8	-0-
02		728 N	678	-0-	-50	-0-	25 1	653 2	Y	-0-		-0-
03		806 N	702	-0-	-104	-0-	29 1	673 2	Y	-0-		-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	44 1	777 2	Y	-0-		-0-
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	54 1	861 2	Y	-0-		-0-
06		950 X	950	-0-	-0-	-0-	52 1	898 2	Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"			WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028	
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	-0-		-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	8 1	211 2	Y	-0-		-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 2	Y	-0-		-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	Y	-0-		-0-
EDWARDS "A"			WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402	
01		868 N	445	-0-	-423	-0-	20 1	425 2	Y	-0-		-0-
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	29 1	737 2	Y	-0-		-0-
03		775 N	658	-0-	-117	-0-	27 1	631 2	Y	-0-		-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	24 1	432 2	Y	-0-		-0-
05		837 N	678	-0-	-159	-0-	40 1	638 2	Y	-0-		-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	595 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527	
								PERF.12978 - 13348	
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
01	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	174 1	3616 2	Y	1
02	3752 X	3240	-0-	-512	-0-	122 1	3116 2	Y	2
03	4030 X	3732	-0-	-298	-0-	153 1	3579 2	Y	-0-
04	3780 X	3435	-0-	-345	-0-	182 1	3253 2	Y	-0-
05	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	212 1	3418 2	Y	2
06	3660 X	3145	-0-	-515	-0-	172 1	2973 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925	
								PERF.13618 - 13660	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385	
								PERF.12786 - 13120	
01	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	96 1	1993 2	N	-0-
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	86 1	2196 2	N	1
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	85 1	1977 2	N	-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	103 1	1828 2	N	-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	103 1	1655 2	N	-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	86 1	1494 2	N	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610	
								PERF.13368 - 13413	
01	3627 X	423	-0-	-3204	-0-	19 1	404 2	Y	-0-
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	140 1	3592 2	Y	-0-
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	151 1	3537 2	Y	-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	169 1	3014 2	Y	-0-
05	4030 X	3394	-0-	-636	-0-	199 1	3195 2	Y	-0-
06	3900 X	3155	-0-	-745	-0-	172 1	2983 2	Y	-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550	
								PERF.13276 - 13375	
01	6386 X	2590	-0-	-3796	-0-	119 1	2471 2	Y	-0-
02	5432 X	2615	-0-	-2817	-0-	98 1	2517 2	Y	-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	179 1	4179 2	Y	-0-
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	240 1	4272 2	Y	1
05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	327 1	5254 2	Y	3
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	241 1	4171 2	Y	-0-
BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975	
								PERF.13710 - 13748	
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	103 1	2150 2	Y	-0-
02	2156 N	2106	-0-	-50	-0-	79 1	2027 2	Y	-0-
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	108 1	2511 2	Y	-0-
04	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	114 1	2025 2	Y	-0-
05	2325 N	2063	-0-	-262	-0-	121 1	1942 2	Y	-0-
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	96 1	1666 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095					
								PERF.12828 - 12883					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	45	1	941	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	848	-0-	-104	-0-	32	1	816	2	Y	-0-		-0-
03	992 N	967	-0-	-25	-0-	40	1	927	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	49	1	864	2	Y	-0-		-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	-0-		-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	-0-		-0-
WILBURN				WELL #: 1	RRCID -> 191499	COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12106 - 12948			
01	3224 X	2705	-0-	-519	-0-	197	1	2508	2	Y	-0-		-0-
02	3052 X	2395	-0-	-657	-0-	154	1	2237	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
03	3379 X	2651	-0-	-728	-0-	165	1	2486	2	Y	-0-		-0-
04	2610 X	2533	-0-	-77	-0-	168	1	2362	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
05	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	211	1	2387	2	Y	-0-		-0-
06	2610 X	2284	-0-	-326	-0-	186	1	2097	2	Y	1	1 7	-0-
						1	9						
LAMB "A"				WELL #: 1	RRCID -> 191503	COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869			
01	3224 X	2532	-0-	-692	-0-	116	1	2416	2	N	-0-		-0-
02	2912 X	792	-0-	-2120	-0-	30	1	760	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	3224 X	285	-0-	-2939	-0-	12	1	273	2	N	-0-		-0-
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	259	1	4610	2	N	-0-		-0-
05	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	336	1	5407	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
06	2460 X	2327	-0-	-133	-0-	127	1	2200	2	N	-0-		-0-
MARTIN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 192341	COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994			
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	N	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	N	-0-		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	N	-0-		-0-
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	33	1	592	2	N	-0-		-0-
05	713 N	665	-0-	-48	-0-	39	1	626	2	N	-0-		-0-
06	690 N	604	-0-	-86	-0-	33	1	571	2	N	-0-		-0-
WILBURN				WELL #: 2	RRCID -> 193772	COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936			
01	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	175	1	2217	2	Y	-0-		-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	161	1	2328	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2354	2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	144	1	2012	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
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	1	1 7	-0-
						1	9						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	195964	COMPL.	DATE	05/21/2003	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.13200	-	13319			
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
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-			217	1	4507	2	Y	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-			154	1	3938	2	Y	2		2	8		-0-
									2	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-			175	1	4073	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4106	-0-	-364	-0-			218	1	3887	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
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-

WILBURN					WELL #:	3	RRCID ->	196521	COMPL.	DATE	05/20/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12136	-	12896		
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-			117	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1357	-0-	-15	-0-			87	1	1268	2	N	2		2	8		-0-
									2	9									
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-			105	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-			106	1	1490	2	N	1		1	8		-0-
									1	9									
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-

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

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

EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	15	RRCID ->	199998	COMPL.	DATE	07/15/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.11962	-	12150		
01	837	N	648	-0-	-189	-0-			47	1	599	2	Y	2					22
									2	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-			49	1	712	2	Y	8		1	8		29
									9	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-			55	1	829	2	Y	2		19	1		12
									2	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-			64	1	900	2	Y	9		1	8		20
									10	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-			78	1	886	2	Y	4					24
									4	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-			71	1	800	2	Y	5					29
									6	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 16	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 199999	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11922	-	12210				
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
01	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	122	1	1556	2	Y	-0-			30
02	1820 N	1188	-0-	-632	-0-	77	1	1111	2	Y	-0-			30
03	1953 N	1084	-0-	-869	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-			30
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	Y	-0-			30
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	144	1	1630	2	Y	-0-			30
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	132	1	1484	2	Y	-0-			30
WILBURN				WELL #: 5	RRCID -> 200729	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12154	-	12922			
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	962	-0-	-74	-0-	62	1	900	2	Y	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	Y	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	96	1	1083	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	87	1	985	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 17	RRCID -> 201094	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12007	-	12936			
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	214	1	2715	2	Y	-0-			5
02	2744 X	1709	-0-	-1035	-0-	110	1	1599	2	Y	-0-			5
03	3038 X	1083	-0-	-1955	-0-	67	1	1016	2	Y	-0-			5
04	2910 X	1030	-0-	-1880	-0-	68	1	961	2	Y	1	1 8		5
						1	9							
05	2976 X	950	-0-	-2026	-0-	77	1	873	2	Y	-0-			5
06	2610 X	716	-0-	-1894	-0-	58	1	658	2	Y	-0-			5
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 14	RRCID -> 201222	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL	DEPTH 12420	PERF.12043	-	12308			
01	1488 N	1011	-0-	-477	-0-	73	1	934	2	Y	4			67
						4	9							
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	92	1	1337	2	Y	7	2 8		72
						8	9							
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	103	1	1545	2	Y	-0-			72
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	8	2 8		78
						9	9							
05	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	97	1	1099	2	Y	-0-			78
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	3	1 7		80
						3	9							
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 18	RRCID -> 202253	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL	DEPTH 12408	PERF.11944	-	12240			
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	56	1	844	2	Y	-0-			-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	68	1	769	2	Y	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 15	RRCID -> 202827	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL	DEPTH 12734	PERF.12205	-	12500			
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	234	-0-	-231	-0-	14	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440	
								PERF.12030 - 12252	
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
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2 Y
02	896 N	805	-0-	-91	-0-	30	1	775	2 Y
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	37	1	854	2 Y
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	46	1	814	2 Y
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2 Y
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2 Y
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.12004 - 12230	
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	8	1	167	2 Y
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2 Y
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2 Y
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2 Y
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	23	1	363	2 Y
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2 Y
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180	
								PERF.12154 - 12285	
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	145	1	1845	2 Y
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	98	1	1419	2 Y
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	107	1	1607	2 Y
04	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	99	1	1382	2 Y
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1539	2 Y
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1250	2 Y
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285	
								PERF.14024 - 14034	
01	5115 X	4719	-0-	-396	-0-	216	1	4503	2 N
02	4564 X	4316	-0-	-248	-0-	162	1	4153	2 N
						1	9		
03	4960 X	4595	-0-	-365	-0-	189	1	4406	2 N
04	4650 X	4012	-0-	-638	-0-	213	1	3799	2 N
05	4774 X	4565	-0-	-209	-0-	267	1	4296	2 N
						2	9		
06	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	220	1	3796	2 N
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285	
								PERF.12764 - 13036	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879	
								PERF.13360 - 13670	
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	2 Y
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	11	1	285	2 Y
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2 Y
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2 Y
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	18	1	283	2 Y
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2 Y

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
JOHNSON, B.K. "A"															
WELL #: 17															
RRCID -> 205537															
COMPL. DATE 08/13/2004															
TOTAL DEPTH 12750															
PERF.12322 - 12364															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-				-0-
02	1932 N	491	-0-	-1441	-0-	18	1	473	2	Y	-0-				-0-
03	1860 N	444	-0-	-1416	-0-	18	1	426	2	Y	-0-				-0-
04	510 N	417	-0-	-93	-0-	22	1	395	2	Y	-0-				-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-				-0-
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-				-0-
ADAMS "A"															
WELL #: 8															
RRCID -> 205544															
COMPL. DATE 04/26/2004															
TOTAL DEPTH 13550															
PERF.13026 - 13312															
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	2	Y	-0-				-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y	-0-				-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	21	1	496	2	Y	-0-				-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-				-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	Y	-0-				-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"															
WELL #: 17															
RRCID -> 208396															
COMPL. DATE 12/18/2004															
TOTAL DEPTH 12697															
PERF.12262 - 12508															
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-				-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	2	Y	-0-				-0-
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	39	1	902	2	Y	-0-				-0-
04	1140 N	906	-0-	-234	-0-	48	1	858	2	Y	-0-				-0-
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	55	1	891	2	Y	-0-				-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"															
WELL #: 12															
RRCID -> 209159															
COMPL. DATE 11/17/2004															
TOTAL DEPTH 13710															
PERF.13169 - 13591															
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-				-0-
02	812 N	253	-0-	-559	-0-	9	1	243	2	Y	-0-	1	8		-0-
						1	9								
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	Y	-0-				-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-				-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	-0-				-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-				-0-
BLACK "A"															
WELL #: 20															
RRCID -> 209677															
COMPL. DATE 08/04/2004															
TOTAL DEPTH 12770															
PERF.12360 - 12370															
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	2	Y	-0-				-0-
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	17	1	443	2	Y	-0-				-0-
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	21	1	485	2	Y	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-				-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-				-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-				-0-
BLACK "A"															
WELL #: 19															
RRCID -> 210300															
COMPL. DATE 11/03/2004															
TOTAL DEPTH 12715															
PERF.12272 - 12544															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	4860	-0-	4860	4860	258	1	4601	2	Y	-0-	1	8		-0-
						1	9								
05	14B2 EXT	4464	-0-	4464	9324	261	1	4202	2	Y	-0-	1	8		-0-
						1	9								
06	9844 X	520	-0-	-9324	-0-	28	1	492	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934	
								PERF.13402 - 13767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD
0									
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	201 1	4184 2	Y	1
02	4172 X	3948	-0-	-224	-0-	148 1	3797 2	Y	3
03	4619 X	4476	-0-	-143	-0-	184 1	4292 2	Y	-0-
04	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	219 1	3907 2	Y	-0-
05	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	242 1	3884 2	Y	-0-
06	4230 X	4054	-0-	-176	-0-	222 1	3832 2	Y	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458	
								PERF.12928 - 13260	
01	961 N	938	-0-	-23	-0-	43 1	895 2	Y	-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	32 1	815 2	Y	-0-
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	38 1	891 2	Y	-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48 1	862 2	Y	-0-
05	930 N	367	-0-	-563	-0-	21 1	346 2	Y	-0-
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	36 1	616 2	Y	-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657	
								PERF.13420 - 13726	
01	558 N	370	-0-	-188	-0-	17 1	353 2	Y	-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	16 1	416 2	Y	-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	16 1	365 2	Y	-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17 1	306 2	Y	-0-
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	22 1	349 2	Y	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	Y	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940	
								PERF.13416 - 13543	
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	7 1	136 2	Y	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	5 1	126 2	Y	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	5 1	127 2	Y	-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	6 1	107 2	Y	-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	112 2	Y	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-
BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635	
								PERF.12175 - 12339	
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60 1	1240 2	Y	-0-
02	1232 N	1079	-0-	-153	-0-	40 1	1037 2	Y	-0-
03	1364 N	716	-0-	-648	-0-	29 1	687 2	Y	-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	78 1	1387 2	Y	-0-
05	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	66 1	1057 2	Y	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y	-0-
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.12188 - 12228	
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	146 1	1858 2	Y	-0-
02	1736 N	1125	-0-	-611	-0-	73 1	1052 2	Y	-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	143 1	1999 2	Y	-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	196 1	2213 2	Y	-0-
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	162 1	1825 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338					
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
01	1209	N	884	-0-	-325	-0-	64 1	820 2	N	-0-			90
02	1204	N	920	-0-	-284	-0-	59 1	861 2	N	-0-			90
03	1240	N	610	-0-	-630	-0-	38 1	572 2	N	-0-			90
04	870	N	542	-0-	-328	-0-	36 1	506 2	N	-0-			90
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

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182					
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	39 1	500 2	Y	-0-			12
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	31 1	445 2	Y	-0-			12
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	34 1	510 2	Y	-0-			12
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34 1	483 2	Y	-0-			12
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

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248					
01	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	85 1	1086 2	Y	-0-			12
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	80 1	1165 2	Y	-0-			12
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	72 1	1080 2	Y	-0-			12
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	85 1	1187 2	Y	-0-			12
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

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302					
01	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	100 1	1274 2	N	-0-			62
02	1512	N	1305	-0-	-207	-0-	84 1	1221 2	N	-0-			62
03	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	84 1	1270 2	N	-0-			62
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	84 1	1180 2	N	-0-			62
							1 9				1 8		
05	1457	N	836	-0-	-621	-0-	68 1	768 2	N	-0-			62
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	156 1	1756 2	N	-0-			73
							12 9				11		

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166					
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	42 1	529 2	Y	-0-			70
							8 9						
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58 1	846 2	Y	-0-			70
03	930	N	552	-0-	-378	-0-	34 1	518 2	Y	-0-			70
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75 1	1052 2	Y	-0-			100
							33 9						
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	-0-			112
							13 9						

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246					
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	198 1	2513 2	N	-0-			10
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	117 1	1693 2	N	-0-			10
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	112 1	1690 2	N	-0-			10
04	2460	N	2104	-0-	-356	-0-	140 1	1964 2	N	-0-			10
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
DANIEL, PETER EST.				WELL #:	3	RRCID ->	218675	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12180	- 12286						
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	
01	1953	N	1644	-0-	-309	-0-			119 7	1	1518	2	N	6					12	
02	1652	N	1351	-0-	-301	-0-			87 3	1	1261	2	N	3		3	8		12	
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-			110 1	1	1652	2	N	1					13	
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-			114 26	1	1604	2	N	24		1	8		36	
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-			137 1	1	1543	2	N	-0-					36	
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-			128 8	1	1439	2	N	7					43	
WILBURN					WELL #:	13	RRCID ->	222739	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.12175	- 12187					
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-			147 1	1	1870	2	N	-0-					-0-	
02	1932	N	1689	-0-	-243	-0-			109 1	1	1580	2	N	-0-					-0-	
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-			126 1	1	1898	2	N	-0-					-0-	
04	1950	N	1912	-0-	-38	-0-			127 1	1	1785	2	N	-0-					-0-	
05	1860	N	1748	-0-	-112	-0-			142 1	1	1606	2	N	-0-					-0-	
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-			124 1	1	1402	2	N	-0-					-0-	
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	4	RRCID ->	225291	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL	DEPTH	12455	PERF.12184	- 12295					
01	1643	N	350	-0-	-1293	-0-			26 1	1	324	2	N	-0-					68	
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-			99 2	1	1440	2	N	2		2	8		68	
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-			109 1	1	1648	2	N	-0-					68	
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-			115 1	1	1608	2	N	1		1	8		68	
05	1705	N	1278	-0-	-427	-0-			104 1	1	1174	2	N	-0-					68	
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-			43 1	1	484	2	N	-0-					68	
WILLIFORD "B"					WELL #:	2	RRCID ->	226307	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.12828	- 13840					
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-			205 2				N	-0-					-0-	
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-			231 2				N	-0-					-0-	
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-			266 2				N	-0-					-0-	
04	180	N	174	-0-	-6	-0-			174 2				N	-0-					-0-	
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-			295 2				N	-0-					-0-	
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-			273 2				N	-0-					-0-	
HIGH "A"					WELL #:	15	RRCID ->	226905	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12605	PERF.12208	- 12480					
01	868	N	840	-0-	-28	-0-			39 1	1	801	2	Y	-0-					-0-	
02	840	N	752	-0-	-88	-0-			28 1	1	724	2	Y	-0-					-0-	
03	806	N	801	-0-	-5	-0-			33 1	1	768	2	Y	-0-					-0-	
04	810	N	758	-0-	-52	-0-			40 1	1	718	2	Y	-0-					-0-	
05	837	N	791	-0-	-46	-0-			46 1	1	745	2	Y	-0-					-0-	
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-			50 1	1	870	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON "A"					WELL #:	17	RRCID ->	228182	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12176	- 12287					
01	992	N	893	-0-	-99	-0-			41 1	1	852	2	Y	-0-					-0-	
02	812	N	478	-0-	-334	-0-			18 1	1	460	2	Y	-0-					-0-	
03	930	N	814	-0-	-116	-0-			33 1	1	781	2	Y	-0-					-0-	
04	870	N	474	-0-	-396	-0-			25 1	1	449	2	Y	-0-					-0-	
05	527	N	425	-0-	-102	-0-			25 1	1	400	2	Y	-0-					-0-	
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-			31 1	1	536	2	Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
DANIEL, PETER EST.				WELL #:	7	RRCID ->	229223	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12042	- 12314					
M	ALLOW	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	
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		130 8	1	1655	2	N	7						87	
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-		96 13	1	1396	2	N	12		1	8			98	
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		99 1	1	1482	2	N	-0-						98	
04	1740 N	1000	-0-	-740	-0-		66 11	1	923	2	N	10						108	
05	1674 N	1478	-0-	-196	-0-		120 1	1	1358	2	N	-0-						108	
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		104 20	1	1170	2	N	18		31	1			95	
WILBURN				WELL #:	14	RRCID ->	229225	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12206	- 12296					
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		168	1	2135	2	N	-0-						27	
02	2156 N	2121	-0-	-35	-0-		137	1	1984	2	N	-0-						27	
03	2480 N	2333	-0-	-147	-0-		145	1	2188	2	N	-0-						27	
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		151	1	2116	2	N	-0-						27	
05	2356 N	2282	-0-	-74	-0-		186	1	2096	2	N	-0-						27	
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		181	1	2038	2	N	-0-						27	
DANIEL, PETER EST.				WELL #:	6	RRCID ->	229718	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.12062	- 12313					
01	992 N	762	-0-	-230	-0-		56	1	706	2	N	-0-						42	
02	756 N	752	-0-	-4	-0-		48 1	1	703	2	N	1		1	8			42	
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-		55 1	1	832	2	N	-0-						42	
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		97 1	1	1361	2	N	1		1	8			42	
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		142 1	1	1602	2	N	-0-						42	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-		80	1	907	2	N	-0-						42	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	21	RRCID ->	229720	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.11992	- 12261					
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		160	1	2038	2	N	-0-						-0-	
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		123	1	1779	2	N	-0-						-0-	
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		135	1	2037	2	N	-0-						-0-	
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		129	1	1815	2	N	-0-						-0-	
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		168	1	1896	2	N	-0-						-0-	
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		138	1	1549	2	N	-0-						-0-	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	23	RRCID ->	230092	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	12570	PERF. 1996	- 12324					
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-		57	1	731	2	N	-0-						-0-	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-		45	1	657	2	N	-0-						-0-	
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-		53	1	803	2	N	-0-						-0-	
04	750 N	669	-0-	-81	-0-		45	1	624	2	N	-0-						-0-	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-		71	1	797	2	N	-0-						-0-	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-		64	1	716	2	N	-0-						-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 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
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	46	1	1072	2	Y	-0-					-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-					-0-
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-
WILBURN				WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953				
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	160	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	1988 N	646	-0-	-1342	-0-	42	1	604	2	N	-0-					-0-
03	2170 N	1421	-0-	-749	-0-	89	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	1472	-0-	-658	-0-	98	1	1374	2	N	-0-					-0-
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-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302				
01	899 N	584	-0-	-315	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					25
02	504 N	384	-0-	-120	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					25
03	620 N	352	-0-	-268	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					25
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	38	1	528	2	Y	-0-					25
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
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054 - 12344				
01	3224 X	3145	-0-	-79	-0-	229	1	2913	2	N	3					90
						3	9									
02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	190	1	2750	2	N	5					95
						6	9									
03	3224 X	2821	-0-	-403	-0-	175	1	2638	2	N	7					102
						8	9									
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	226	1	3163	2	N	1	1	8			102
						1	9									
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	273	1	3085	2	N	3					105
						3	9									
06	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	251	1	2823	2	N	4					109
						4	9									
EVANS, A.O. JR. GU				WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12022 - 12298				
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	94	1	1194	2	N	2					20
						2	9									
02	1036 N	875	-0-	-161	-0-	56	1	819	2	N	-0-					20
03	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	69	1	1040	2	N	-0-					20
04	1230 N	960	-0-	-270	-0-	64	1	896	2	N	-0-					20
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
						8	9									
TURNER "A"				WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12412 - 12620				
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
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-

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	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
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2201	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408															
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2128	X	506	-0-	-1622	-0-	506	2			N	-0-			-0-
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204															
01	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	1335	2			Y	-0-			-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-
04	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
05	1643	N	836	-0-	-807	-0-	836	2			Y	-0-			-0-
06	1590	N	976	-0-	-614	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	3080	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3052	X	1548	-0-	-1504	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4692	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3935	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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															
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
WEBB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178674	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12694 - 12926			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
01		682 N	597 -0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02		616 N	496 -0-	-120	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03		717 N	717 -0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04		570 N	502 -0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05		558 N	540 -0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06		660 N	459 -0-	-201	-0-	459	2			N	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	179187	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12112 - 12392			
01		1767 N	1065 -0-	-702	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		1751 N	1751 -0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03		1550 N	1426 -0-	-124	-0-	1425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1020 N	626 -0-	-394	-0-	625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	179537	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	12401	PERF.11928 - 12236			
01		806 N	760 -0-	-46	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
02		756 N	524 -0-	-232	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03		783 N	783 -0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04		750 N	670 -0-	-80	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05		675 N	675 -0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06		750 N	669 -0-	-81	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	179538	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12305			
01		3100 N	4357 -0-	1257	1348	4357	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	3132 -0-	332	1680	3132	2			Y	-0-					-0-
03		5079 X	3399 -0-	-1680	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
04		3190 X	3190 -0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
05		3172 X	3172 -0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
06		3022 X	3022 -0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066 - 12356			
01		1650 N	1650 -0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02		2351 N	2351 -0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03		2401 N	2401 -0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04		1435 N	1435 -0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05		2439 N	2439 -0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
06		1600 N	1600 -0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036 - 12286			
01		2961 X	2961 -0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02		2268 X	653 -0-	-1615	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03		2387 X	2314 -0-	-73	-0-	2313	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04		2430 X	1727 -0-	-703	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05		2566 X	2566 -0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
06		2250 N	125 -0-	-2125	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
CUMMINS A				WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960 - 12318			
01		657 N	657 -0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5	7	1			1
02		781 N	781 -0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					1
03		718 N	718 -0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
04		744 N	744 -0-	-0-	-0-	730	2	14	9	Y	13	9	1			5
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEBB A		WELL #:		2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250 - 12722	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7	1	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	9	1	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	10	1	3
WATSON		WELL #:		2	RRCID ->	180324	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13176 - 15172	
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-			-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2	N	-0-			-0-
BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180384	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.13426 - 13802	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	2	7	9	Y	6	1
02	1764	N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2			Y	-0-	1
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1941	2	28	9	Y	25	1
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1841	2	50	9	Y	45	5
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1851	2	48	9	Y	44	5
06	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1696	2	21	9	Y	19	3
CUMMINS A		WELL #:		4	RRCID ->	181127	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12680	PERF. N/A	
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-	-0-
WEBB A		WELL #:		3	RRCID ->	181306	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL	DEPTH	12850	PERF. 9456 - 12282	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	2480	N	949	-0-	-1531	-0-	943	2	6	9	Y	5	1
02	1820	N	883	-0-	-937	-0-	883	2			Y	-0-	1
03	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	2			Y	-0-	1
04	930	N	762	-0-	-168	-0-	748	2	14	9	Y	13	5
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	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	3	1	1
02		336 N	243	-0-	-93	-0-	243	2			Y	-0-			1
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-			1
04		360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2			Y	-0-	1	1	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
WEBB A			WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12748 - 12813		
01		3844 X	749	-0-	-3095	-0-	745	2	4	9	Y	4	6	1	1
02		3472 X	2628	-0-	-844	-0-	2628	2			Y	-0-			1
03		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-			1
04		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4358	2	12	9	Y	11	8	1	4
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
WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL	DEPTH	14530	PERF.14360 - 14412		
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
MCSWANE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13401 - 14008		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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		
01		310 N	196	-0-	-114	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A"			WELL #:		2	RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL	DEPTH	14634	PERF.14492 - 14507		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
CUMMINS A			WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL	DEPTH	12530	PERF. 8726	- 11402
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2852	N	2071	-0-	-781	-0-	2067	2	4	9	Y	4	6 1	1
02	2576	N	1931	-0-	-645	-0-	1931	2			Y	-0-		1
03	2852	N	2342	-0-	-510	-0-	2333	2	9	9	Y	8	8 8	1
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2006	2	25	9	Y	23	9 1	5
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
H. L. & P. UNIT														
			WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL	DEPTH	15732	PERF. 9075	- 13221
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-		-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-		-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
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-
WEBB A														
			WELL #:		4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL	DEPTH	12850	PERF. 12390	- 12709
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2 1	1
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			Y	-0-		1
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-		1
04	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-		-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-		-0-
DAVIDSON, W. A.														
			WELL #:		6	RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL	DEPTH	12404	PERF. 12054	- 12314
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-		-0-
02	1232	N	1046	-0-	-186	-0-	1046	2			Y	-0-		-0-
03	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-		-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			Y	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT 4														
			WELL #:		3	RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL	DEPTH	12880	PERF. 12322	- 12758
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-		-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-		-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	307	2	2	9	Y	2	1 1	1
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-
DAVIDSON, W. A.														
			WELL #:		5	RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL	DEPTH	12495	PERF. 11988	- 12381
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-		-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			Y	-0-		-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-		-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-		-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-		-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT GAS UNIT #3			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 185516	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL	DEPTH 13130	PERF.12238	- 12606							
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
01	403 N	379	-0-	-0-	-24	-0-		376	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	2			Y	-0-					1
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		416	2			Y	-0-					1
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-		429	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	371	-0-	-0-	-19	-0-		371	2			Y	-0-					-0-
CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408																		
01	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-						Y	5	7	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-					1
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	15	9	Y	14			1	8	5
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	9	9	Y	8	10	1			3
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330																		
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-		1385	2			Y	-0-					-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-		1237	2			Y	-0-					-0-
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-		2518	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-		2583	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3100 N	3855	-0-	-0-	755	755		3855	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2478	-0-	-0-	-522	233		2478	2			Y	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125																		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332																		
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		1138	2			Y	-0-					-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-		1571	2			Y	-0-					-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		1304	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-		1001	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-		1053	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-		1830	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240																		
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-		2477	2			Y	-0-					-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-		1420	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1684	-0-	-0-	-455	-0-		1683	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2070 N	1315	-0-	-0-	-755	-0-		1314	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1581 N	1209	-0-	-0-	-372	-0-		1209	2			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1002	-0-	-0-	-618	-0-		1002	2			Y	-0-					-0-
WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043																		
01	3317 X	1823	-0-	-0-	-1494	-0-		1817	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2996 X	2183	-0-	-0-	-813	-0-		2183	2			Y	-0-					1
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-		3445	2			Y	-0-					1
04	3210 X	1760	-0-	-0-	-1450	-0-		1749	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	3317 X	158	-0-	-0-	-3159	-0-		158	2			Y	-0-					4
06	3210 X	-0-	-0-	-0-	-3210	-0-						Y	-0-	4	1			-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	ALLOW 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
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	159	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	252 N	108	-0-	-144	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	75	2	3	9	Y	3	2	1	1
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-

WEBB A			WELL #:		11	RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709 - 13054	
01	1674 N	969	-0-	-705	-0-	963	2	6	9	Y	5	4	1	1
02	1568 N	645	-0-	-923	-0-	645	2			Y	-0-			1
03	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			Y	-0-			1
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			-0-
06	1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2			Y	-0-			-0-

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

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

WIEBOLT GU			WELL #:		5	RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016 - 12290	
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-			-0-
02	924 N	916	-0-	-8	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	990 N	862	-0-	-128	-0-	861	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-

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

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

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) 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	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			
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	2296	X	2238	-0-	-58	-0-	2238	2		N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1 9	N	1	1 8				-0-
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-
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620 - 12630			
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6 9	Y	5	4 1				1
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-					1
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-					1
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-	1 1				-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-					-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2		Y	-0-					-0-
WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215			
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1 9	Y	1	1 1				-0-
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	32	2		Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-					-0-
EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486			
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4 9	Y	4	3 1				1
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		Y	-0-					1
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		Y	-0-					1
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-	1 1				-0-
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-					-0-
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752 - 12118			
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894 - 12253			
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1 9	Y	1	1 1				-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2 9	Y	2	1 1				1
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-

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 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
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	422	2		4	9	Y	4	4	1		1
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2				Y	-0-				1
03	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2				Y	-0-				1
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2		9	9	Y	8	6	1		3
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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		15	RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658		
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2		1	9	N	1	1	8		-0-
02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2				N	-0-				-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2				N	-0-				-0-
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2		1	9	N	1	1	8		-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:		7	RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596		
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2		6	9	Y	5	4	1		1
02	1176 N	1051	-0-	-125	-0-	1051	2				Y	-0-				1
03	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2				Y	-0-				1
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2				Y	-0-	1	1		-0-
05	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2				Y	-0-				-0-
06	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2				Y	-0-				-0-

WEBB A				WELL #:		10	RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846		
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2		6	9	Y	5	4	1		1
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2				Y	-0-				1
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2				Y	-0-				1
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2				Y	-0-	1	1		-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2				Y	-0-				-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2				Y	-0-				-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312		
01	2914 X	1523	-0-	-1391	-0-	1523	2				Y	-0-				-0-
02	2520 X	1495	-0-	-1025	-0-	1495	2				Y	-0-				-0-
03	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2470	2		1	9	Y	1	1	8		-0-
04	2340 X	1793	-0-	-547	-0-	1792	2		1	9	Y	1	1	8		-0-
05	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2				Y	-0-				-0-
06	2400 N	2141	-0-	-259	-0-	2141	2				Y	-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		16	RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534		
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1142	2		1	9	N	1	1	8		-0-
02	1036 N	798	-0-	-238	-0-	798	2				N	-0-				-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2		1	9	N	1	1	8		-0-
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	904	2		1	9	N	1	1	8		-0-
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-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:		7	RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304		
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2				Y	-0-				-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	2				Y	-0-				-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				Y	-0-				-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2				Y	-0-				-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2				Y	-0-				-0-
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2				Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996 - 12220
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135 2	Y	-0-			-0-	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-			-0-	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650 2	Y	-0-			-0-	
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-			-0-	
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128 2	Y	-0-			-0-	
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058 2	Y	-0-			-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	3037 2	Y	-0-			-0-	
02	2184 X	1042	-0-	-1142	-0-	-0-	1042 2	Y	-0-			-0-	
03	2418 X	384	-0-	-2034	-0-	-0-	384 2	Y	-0-			-0-	
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2992 2	1 9 Y	1	1 8		-0-	
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142 2	Y	-0-			-0-	
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850 2	Y	-0-			-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025 - 12302
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687 2	Y	-0-			-0-	
02	616 N	556	-0-	-60	-0-	-0-	556 2	Y	-0-			-0-	
03	682 N	446	-0-	-236	-0-	-0-	446 2	Y	-0-			-0-	
04	660 N	525	-0-	-135	-0-	-0-	525 2	Y	-0-			-0-	
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	-0-	558 2	Y	-0-			-0-	
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616 2	Y	-0-			-0-	
WEBB A				WELL #:	17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
WEBB A				WELL #:	18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	-0-	5188 2	6 9 Y	5	6 1		1	
02	4732 X	528	-0-	-4204	-0-	-0-	528 2	Y	-0-			1	
03	5239 X	2002	-0-	-3237	-0-	-0-	2002 2	Y	-0-			1	
04	5070 X	5041	-0-	-29	-0-	-0-	5041 2	Y	-0-	1 1		-0-	
05	5208 X	3367	-0-	-1841	-0-	-0-	3367 2	Y	-0-			-0-	
06	5040 X	3536	-0-	-1504	-0-	-0-	3536 2	Y	-0-			-0-	
WEBB A				WELL #:	13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1096 2	3 9 Y	3	4 1		1	
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-			1	
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1109 2	1 9 Y	1	1 8		1	
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	952 2	14 9 Y	13	8 1	1 8	5	
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	925 2	1 9 Y	1	1 8		5	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	983 2	9 9 Y	8	10 1		3	
WEBB A				WELL #:	6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	75 2	3 9 Y	3	2 1		1	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-			1	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-			1	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-	1 1		-0-	
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-			-0-	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	Y	3	4	1	1
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2			-0-				1
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-			1
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2	11	9	Y	10	7	1	4
05	2046 N	1301	-0-	-745	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-			4
06	1530 N	1261	-0-	-269	-0-	-0-	1254	2	7	9	Y	6	8	1	2
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		19	RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579	
01	4154 X	3057	-0-	-1097	-0-	-0-	3056	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3556 X	3281	-0-	-275	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	4008	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3810 X	3168	-0-	-642	-0-	-0-	3167	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3875 X	2825	-0-	-1050	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3870 X	3077	-0-	-793	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		18	RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957 - 12340	
01	2232 N	800	-0-	-1432	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3538	-0-	438	-0-	438	3534	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	1844 N	1406	-0-	-438	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	2550 X	2184	-0-	-366	-0-	-0-	2183	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	
01	4588 X	3942	-0-	-646	-0-	-0-	3938	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	4144 X	3924	-0-	-220	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-			1
03	4588 X	4324	-0-	-264	-0-	-0-	4323	2	1	9	Y	1	1	8	1
04	3810 X	3550	-0-	-260	-0-	-0-	3535	2	15	9	Y	14	9	1	5
05	4340 X	3493	-0-	-847	-0-	-0-	3492	2	1	9	Y	1	1	8	5
06	4200 X	3230	-0-	-970	-0-	-0-	3221	2	9	9	Y	8	10	1	3
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		12	RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784	
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-			-0-
03	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	-0-	4584	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	5525	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	5941	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	
01	931 X	658	-0-	-273	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	3292	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2710	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	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	
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	Y	3	4	1	1
02	2800 N	5872	-0-	3072	-0-	3072	5872	2			Y	-0-			1
03	3100 N	7042	-0-	3942	-0-	7014	7042	2			Y	-0-			1
04	3000 N	7371	-0-	4371	-0-	11385	7371	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	16146 X	4761	-0-	-11385	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-			-0-
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		8	RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690	
01	3069	X	354	-0-	-2715	-0-	353	2	1 9	Y	1	3 1	-0-
02	2380	X	419	-0-	-1961	-0-	419	2		Y	-0-		-0-
03	1922	X	531	-0-	-1391	-0-	531	2		Y	-0-		-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7 9	Y	6	4 1	2
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		2
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4 9	Y	4	5 1	1

COCHRUM, W.T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368	
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		Y	-0-		-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		Y	-0-		-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-		-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT #3			WELL #:		5	RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572	
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6 9	Y	5	4 1	1
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		Y	-0-		1
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2		Y	-0-		1
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2		Y	-0-		-0-
06	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU			WELL #:		11	RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334	
01	837	X	824	-0-	-13	-0-	824	2		Y	-0-		-0-
02	756	N	604	-0-	-152	-0-	604	2		Y	-0-		-0-
03	868	N	277	-0-	-591	-0-	275	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
04	3000	N	13419	-0-	10419	10419	13419	2		Y	-0-		-0-
05	3100	N	7934	-0-	4834	15253	7934	2		Y	-0-		-0-
06	3000	N	7867	-0-	4867	20120	7867	2		Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA			WELL #:		2	RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168	
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1783	2	4 9	Y	4	4 1	1
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-		1
03	3100	N	5650	-0-	2550	2550	5650	2		Y	-0-		1
04	3000	N	4176	-0-	1176	3726	4162	2	14 9	Y	13	9 1	5
05	3100	N	2928	-0-	-172	3554	2928	2		Y	-0-		5
06	4840	X	1286	-0-	-3554	-0-	1279	2	7 9	Y	6	9 1	2

WEBB A			WELL #:		16	RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035	
01	14B2	EXT	1337	-0-	1337	1818	1333	2	4 9	Y	4	3 1	1
02	14B2	EXT	1568	-0-	1568	3386	1568	2		Y	-0-		1
03	14B2	EXT	635	-0-	635	4021	635	2		Y	-0-		1
04	14B2	EXT	13	-0-	13	4034	13	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	14B2	EXT	878	-0-	878	4912	878	2		Y	-0-		-0-
06	7649	X	2737	-0-	-4912	-0-	2737	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3858	-0-	3858	3858	3852	2	6	9	Y	5	4	1	1
02	14B2 EXT	3400	-0-	3400	7258	3400	2			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	4055	-0-	4055	11313	4055	2			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	3657	-0-	3657	14970	3657	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	17940 X	2970	-0-	-14970	-0-	2970	2			Y	-0-			-0-
06	3930 X	2931	-0-	-999	-0-	2931	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL.	DATE 03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904	- 13274
01	3100 N	5542	-0-	2442	2442	5536	2	6	9	Y	5	7	1	1
02	2800 N	3420	-0-	620	3062	3420	2			Y	-0-			1
03	7237 X	4175	-0-	-3062	-0-	4175	2			Y	-0-			1
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1893	2	12	9	Y	11	8	1	4
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

EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID ->	219512	COMPL.	DATE 05/20/2006	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.11794	- 12183
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
02	980 N	807	-0-	-173	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
03	1085 N	870	-0-	-215	-0-	868	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	990 N	864	-0-	-126	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
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-

BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL.	DATE 10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776	- 12540
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	Y	4	3	1	1
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			1
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			1
04	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
06	900 N	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL.	DATE 09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11996	- 12284
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
04	870 N	721	-0-	-149	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	20	RRCID ->	234060	COMPL.	DATE 02/16/2008	TOTAL	DEPTH	12684	PERF.12144	- 12578
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1412	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-

D E W (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 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	
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	474 2		1 9	N	1		1 8			-0-	
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2			N	-0-					-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 2		2 9	N	2		2 8			-0-	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 2		2 9	N	2		2 8			-0-	
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-	
WIEBOLT GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 252894			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 12546			PERF.12013 - 12324	
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			Y	-0-					-0-	
02	1148 N	1032	-0-	-116	-0-	1032 2			Y	-0-					-0-	
03	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1255 2		2 9	Y	2		2 8			-0-	
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1215 2		1 9	Y	1		1 8			-0-	
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-	
DAVIDSON, W. A.			WELL #: 10			RRCID -> 252935			COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 12577			PERF.11904 - 12321	
01	3193 X	2400	-0-	-793	-0-	2400 2			Y	-0-					-0-	
02	2884 X	2313	-0-	-571	-0-	2313 2			Y	-0-					-0-	
03	2759 X	2220	-0-	-539	-0-	2218 2		2 9	Y	2		2 8			-0-	
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2634 2		2 9	Y	2		2 8			-0-	
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-	
WEBB A			WELL #: 21			RRCID -> 255969			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11464 - 12829	
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2577 2		6 9	Y	5		7 1			1	
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2			Y	-0-					1	
03	2542 N	2280	-0-	-262	-0-	2279 2		1 9	Y	1		1 8			1	
04	2490 N	2267	-0-	-223	-0-	2252 2		15 9	Y	14		9 1		1 8	5	
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	
WEBB A			WELL #: 23			RRCID -> 255971			COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 13492			PERF.12785 - 13278	
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6937 2		6 9	Y	5		4 1			1	
02	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2			Y	-0-					1	
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2			Y	-0-					1	
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2			Y	-0-		1 1			-0-	
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2			Y	-0-					-0-	
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2			Y	-0-					-0-	
WEBB A			WELL #: 26			RRCID -> 259338			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13495			PERF.12796 - 13147	
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3340 2		6 9	Y	5		5 1			1	
02	1624 X	451	-0-	-1173	-0-	451 2			Y	-0-					1	
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			Y	-0-					1	
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-			Y	-0-		1 1			-0-	
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-			Y	2		2 8			-0-	
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-			Y	9		5 1		1 8	3	
WEBB A			WELL #: 27			RRCID -> 259898			COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 13344			PERF.12558 - 13025	
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2970 2		6 9	Y	5		7 1			1	
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2			Y	-0-					1	
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2			Y	-0-					1	
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2499 2		14 9	Y	13		9 1			5	
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			5	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
EUBANK-BEENE				WELL #:	3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-		-0-
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-		-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3970	2	11	9	N	10	8	-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3754	2	9	9	N	8	8	-0-
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3835	2	11	9	N	10	8	-0-
06	3540 X	3530	-0-	-10	-0-	3528	2	2	9	N	2	8	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 8868 - 12359
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4	3 1	1
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-		1
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-		1
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-	1 1	-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-		-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-		46
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		46
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-		46
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		46
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		46
06	540 N	37	-0-	-503	-0-	37	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HIGH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL	DEPTH	8145	PERF. 7844 - 7902
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WHITE, H.E.				WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL	DEPTH	8405	PERF. 8092 - 8120
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"					WELL #: 8			RRCID -> 176127			COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173			
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"					WELL #: 2C			RRCID -> 183922			COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #: 7			RRCID -> 188033			COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURGHER "A"					WELL #: 8			RRCID -> 211862			COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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						
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	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								
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					-0-
BEST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5340 - 5514						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	0	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
01		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06		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							
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			24478 379	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903														
BLACK "A"			WELL #:			5	RRCID -> 171808			COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961							
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU			WELL #:			8	RRCID -> 179858			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680							
01	1949	N	1949	-0-		-0-		-0-		142 2	1 9	1805	2	N	2					27
02	1640	N	1640	-0-		-0-		-0-		105 12	1 9	1523	2	N	11	1	8			37
03	1891	N	1891	-0-		-0-		-0-		117 8	1 9	1766	2	N	7	23	1			21
04	1954	N	1954	-0-		-0-		-0-		129 10	1 9	1815	2	N	9	1	8			29
05	1975	N	1975	-0-		-0-		-0-		160 4	1 9	1811	2	N	4					33
06	1665	N	1665	-0-		-0-		-0-		135 4	1 9	1526	2	N	4					37

DANIEL, PETER EST.			WELL #:			9	RRCID -> 294120			COMPL. DATE 08/31/2022			TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810							
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A. O. EVANS, JR. GU										//CONT.// 24478 379 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 13		RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12026 - 12273	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	-0-		274	1	3478	2	N	2					42	
02	3808 X	3464	-0-	-344	-0-	-0-		223	1	3240	2	N	1					43	
03	4216 X	3147	-0-	-1069	-0-	-0-		196	1	2951	2	N	-0-					43	
04	3840 X	3545	-0-	-295	-0-	-0-		236	1	3308	2	N	1	1	8			43	
05	3968 X	3450	-0-	-518	-0-	-0-		281	1	3169	2	N	-0-					43	
06	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	-0-		268	1	3012	2	N	2	36	1			9	
								2	9										
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU										386310 WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9207 - 9263	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 9178	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EUBANK-BEENE										WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
H. L. & P. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUMMINS A										WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 9551	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CUMMINS A				WELL #: 5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEBB A				WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC		100936											
ALTON SIMS		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892					
01	170 X	45	-0-	-125	-0-	45	2	N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624			
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DONIE (PETTIT)				//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		8	RRCID -> 182242			COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581					
M	ALLOW	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	115	1			45	

THIGPEN "A"				WELL #:		18U	RRCID -> 217947			COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

BATY, L. E.				WELL #:		1	RRCID -> 090291			COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561					
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2				N	-0-					4	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2				N	-0-					4	
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	153	9		N	139	143	1			-0-	
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2				N	-0-					-0-	
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-	

HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:		1	RRCID -> 090292			COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703					
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9		Y	1	1	1			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2				Y	-0-					-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2				Y	-0-					-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2				Y	-0-					-0-	
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	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	37	-0-	-118	-0-		37	2			Y	-0-					-0-
02		140 N	27	-0-	-113	-0-		27	2			Y	-0-					-0-
03		93 N	19	-0-	-74	-0-		19	2			Y	-0-					-0-
04		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		2557	2			Y	-0-					-0-
05		3100 N	4330	-0-	1230	1230		4330	2			Y	-0-					-0-
06		3000 N	3677	-0-	677	1907		3677	2			Y	-0-					-0-
EPPEs			WELL #:			1	RRCID -> 101586			COMPL. DATE 06/26/1982			TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	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			
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-					-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			N	-0-					-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			N	-0-					-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-					-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-					-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 122371			COMPL. DATE 08/08/1986			TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634			
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			N	-0-					-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					-0-
03		155 N	114	-0-	-41	-0-		114	2			N	-0-					-0-
04		150 N	111	-0-	-39	-0-		111	2			N	-0-					-0-
05		155 N	93	-0-	-62	-0-		93	2			N	-0-					-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-		92	2			N	-0-					-0-
MOORE			WELL #:			1	RRCID -> 146948			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8590 - 8760			
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2			N	-0-					-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2			N	-0-					-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-					-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2			N	-0-					-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-					-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-					-0-
HUNT, N.B.			WELL #:			2	RRCID -> 148947			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8539 - 8659			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-					-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-					-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4694	2	6	9	Y	1
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	1
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	1
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4423	2	14	9	Y	5
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4519	2	1	9	Y	5
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4403	2	9	9	Y	3
COX, WELDON GU		WELL #:		1	RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL	DEPTH	15300	PERF. 9033 - 9053
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N	-0-
05	1426	N	927	-0-	-499	-0-	927	2			N	-0-
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2			N	-0-
WEBB, T.S. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8750 - 8913
01	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1763	2	4	9	Y	1
02	1848	N	1465	-0-	-383	-0-	1465	2			Y	1
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			Y	1
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			Y	-0-
06	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2			Y	-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL	DEPTH	13100	PERF. 8708 - 8712
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		4	RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 8420						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C.			WELL #:		9	RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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																
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 10			RRCID -> 229424			COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY DOBBS GAS UNIT										//CONT.// 25310 500 386310 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 233369		CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8627		CNTY: FREESTONE	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	06	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								
01	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	06	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								
01	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	06	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								
01	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	06	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								
01	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	06	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								
01	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	06	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								
01	01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6 9 Y	1
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	393	2	Y	1
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	Y	1
04	570 N	434	-0-	-136	-0-	422	2	12 9 Y	4
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	4
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	420	2	9 9 Y	3

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2	Y	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	279 N	114	-0-	-165	-0-			114	2			N	-0-				-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-			102	2			N	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103	2			N	-0-				-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-			87	2			N	-0-				-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-			92	2			N	-0-				-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-			78	2			N	-0-				-0-

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

DONIE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WORTHY GAS UNIT				//CONT.//	881167								
				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	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

HUFFMAN "B"				WELL #:	13	RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 8397 - 8426	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	14	RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171		PERF. 8360 - 8379	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		20	RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8473 - 8507				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		17	RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8406 - 8428				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALLIS ENERGY, INC.			893997													
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.										090870							
JAF										WELL #:	1	RRCID -> 250790	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 15520	PERF.13954	- 14676	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
03		15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
04		14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
05		13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
06		12330 X	8975	-0-	-3355	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
CORSA RESOURCES, LLC										100584							
BURGHER "C"										WELL #:	4	RRCID -> 179498	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13076	- 13388	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BURGHER "G"										WELL #:	3	RRCID -> 180596	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 13270	PERF.12624	- 13088	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER, J & L "E"										WELL #:	1	RRCID -> 188532	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 13070	PERF.12718	- 12874	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584								
APC CLARIDGE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100		
M	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
IVY, PHILLIP "A"			WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PARKER, J & L "E"			WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BURGHER "D"			WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584																
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLIFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
APC ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
OLAJUWON PICKENS WELL #: 1H RRCID -> 299474 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 17573 PERF.17388 - 27694													
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
04	0	526695	-0-	526695	526695	525273	2	1422	8	N	-0-	-0-	-0-
05	1350484 X	823789	-0-	-526695	-0-	790917	2	32872	8	N	-0-	-0-	-0-
06	1237530 X	779756	-0-	-457774	-0-	754561	2	25195	8	N	-0-	-0-	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873													
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	896 N	777	-0-	-119	-0-	29	1	748	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	992 N	809	-0-	-183	-0-	33	1	776	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	930 N	751	-0-	-179	-0-	40	1	711	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	44	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-	-0-	-0-
BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649													
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	37	1	946	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	749	-0-	-491	-0-	31	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	900 N	652	-0-	-248	-0-	35	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	776	-0-	-309	-0-	45	1	731	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-
BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392													
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	651 N	373	-0-	-278	-0-	15	1	358	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	960 N	335	-0-	-625	-0-	18	1	317	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	992 N	544	-0-	-448	-0-	32	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509													
01	2263 N	1099	-0-	-1164	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2128 N	1349	-0-	-779	-0-	51	1	1298	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	113	1	2638	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	149	1	2661	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1676	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2340 X	1627	-0-	-713	-0-	89	1	1538	2	Y	-0-	-0-	-0-
SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536													
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	83	1	1732	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	981	-0-	-419	-0-	37	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	52	1	1222	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	73	1	1300	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	N	-0-	-0-	-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271															
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		
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	258	1	5370	2	Y	-0-		-0-		
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	103	1	2636	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	2	Y	-0-		-0-		
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	134	1	2390	2	Y	-0-		-0-		
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-		
BURGHER "G"															
WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075															
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	203	1	4222	2	Y	-0-		-0-		
02	2800 N	3353	-0-	553	553	126	1	3227	2	Y	-0-		-0-		
03	2237 N	1684	-0-	-553	-0-	69	1	1615	2	Y	-0-		-0-		
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	376	1	6708	2	Y	-0-		-0-		
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-		
BURGHER "D"															
WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111															
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-		-0-		
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	38	1	963	2	Y	-0-		-0-		
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1064	2	Y	-0-		-0-		
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	Y	-0-		-0-		
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-		
BURGHER "D"															
WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152															
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-		-0-		
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-		-0-		
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-		-0-		
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-		-0-		
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-		
BURGHER "D"															
WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068															
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	47	1	972	2	Y	-0-		-0-		
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	Y	-0-		-0-		
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	Y	-0-		-0-		
04	990 N	966	-0-	-24	-0-	51	1	915	2	Y	-0-		-0-		
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-		
BURGHER "D"															
WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039															
01	5456 X	2177	-0-	-3279	-0-	100	1	2076	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
02	4620 X	4293	-0-	-327	-0-	161	1	4129	2	Y	3	3 8	-0-		
						3	9								
03	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	218	1	5084	2	Y	2	2 8	-0-		
						2	9								
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	263	1	4692	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
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-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		25978 300 220903 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 178115		CAPACITY COMPL. DATE 05/25/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226							
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
01	1240	N	1123	-0-	-117	-0-			52	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-			37	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-			44	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-			53	1	953	2	Y	-0-					-0-
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-
BURGHER "D"					WELL #:	9	RRCID -> 178325	COMPL. DATE 06/21/2000					TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071						
01	3100	X	1754	-0-	-1346	-0-			80	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1137	-0-	-1663	-0-			43	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1391	-0-	-1709	-0-			57	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1386	-0-	-1614	-0-			74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
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-
BURGHER "D"					WELL #:	3	RRCID -> 178331	COMPL. DATE 05/10/2000					TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175						
01	248	N	137	-0-	-111	-0-			6	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-			5	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-			10	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-			7	1	130	2	Y	-0-					-0-
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-
BURGHER "C"					WELL #:	3	RRCID -> 179031	COMPL. DATE 07/20/2000					TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402						
01	2945	X	2267	-0-	-678	-0-			104	1	2163	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2102	-0-	-278	-0-			79	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2386	-0-	-63	-0-			98	1	2288	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2255	-0-	-115	-0-			120	1	2135	2	Y	-0-					-0-
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-
BURGHER "C"					WELL #:	2	RRCID -> 179043	COMPL. DATE 08/04/2000					TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144						
01	155	N	81	-0-	-74	-0-			4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-			4	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-			6	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-			8	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-			8	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-			3	1	59	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #:	10	RRCID -> 179046	COMPL. DATE 10/10/2000					TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054						
01	558	N	552	-0-	-6	-0-			25	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-			18	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-			23	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-			29	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-			32	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-			29	1	499	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"					WELL #:	5	RRCID -> 179439	COMPL. DATE 09/02/2000					TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410						
01	1457	N	1030	-0-	-427	-0-			47	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	859	-0-	-429	-0-			32	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	781	-0-	-552	-0-			32	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	617	-0-	-373	-0-			33	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-			56	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-			52	1	908	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
//CONT./// 25978 300 //CONT./// 220903 WELL #: 4												RRCID -> 179691				COMPL. DATE 09/26/2000				TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	-0-				-0-											
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	34	1	859	2	Y	-0-				-0-											
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	-0-				-0-											
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-				-0-											
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	Y	-0-				-0-											
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-				-0-											
BURGHER "C"												WELL #: 5				RRCID -> 179694				COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420			
01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-				-0-											
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	116	1	2967	2	Y	-0-				-0-											
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	138	1	3219	2	Y	-0-				-0-											
04		3240 X	3051	-0-	-189	-0-	162	1	2889	2	Y	-0-				-0-											
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	205	1	3302	2	Y	-0-				-0-											
06		3270 X	3136	-0-	-134	-0-	171	1	2965	2	Y	-0-				-0-											
EVANS "A"												WELL #: 3				RRCID -> 180064				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473			
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-				-0-											
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	3	1	82	2	Y	-0-				-0-											
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-				-0-											
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-				-0-											
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-				-0-											
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-				-0-											
BURGHER "A"												WELL #: 4				RRCID -> 180087				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346			
01		1395 N	999	-0-	-396	-0-	46	1	953	2	Y	-0-				-0-											
02		952 N	742	-0-	-210	-0-	28	1	714	2	Y	-0-				-0-											
03		1798 N	937	-0-	-861	-0-	38	1	899	2	Y	-0-				-0-											
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	-0-				-0-											
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-											
EVANS "A"												WELL #: 1				RRCID -> 180164				COMPL. DATE 09/20/2000				TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487			
01		1488 N	1394	-0-	-94	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-				-0-											
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	Y	-0-				-0-											
03		1426 N	300	-0-	-1126	-0-	12	1	286	2	Y	-0-				-0-											
04		3000 N	3963	-0-	963	963	210	1	3752	2	Y	-0-				-0-											
05		3100 N	5505	-0-	2405	3368	322	1	5181	2	Y	-0-				-0-											
06		8138 X	4770	-0-	-3368	-0-	261	1	4509	2	Y	-0-				-0-											
BURGHER "G"												WELL #: 2				RRCID -> 180290				COMPL. DATE 11/07/2000				TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-											
04		14B2 EXT	761	-0-	761	761	40	1	721	2	Y	-0-				-0-											
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-											

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
												WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165	
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				
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		100	1	2076	2	Y	-0-					-0-				
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		66	1	1680	2	Y	-0-					-0-				
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		55	1	1291	2	Y	-0-					-0-				
04	1710 N	184	-0-	-1526	-0-		10	1	174	2	Y	-0-					-0-				
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-				
EVANS "A"												WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-		30	1	623	2	Y	-0-					-0-				
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-		20	1	520	2	Y	-0-	2		2	8	-0-				
							2	9													
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-		36	1	840	2	Y	-0-					-0-				
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		58	1	1034	2	Y	-0-					-0-				
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-				
EVANS "A"												WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388	
01	2046 N	1417	-0-	-629	-0-		65	1	1352	2	Y	-0-					-0-				
02	1232 N	1202	-0-	-30	-0-		45	1	1157	2	Y	-0-					-0-				
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		52	1	1207	2	Y	-0-					-0-				
04	1380 N	785	-0-	-595	-0-		42	1	743	2	Y	-0-					-0-				
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-				
BURGHER "A"												WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270	
01	682 N	526	-0-	-156	-0-		24	1	502	2	Y	-0-					-0-				
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-		21	1	531	2	Y	-0-					-0-				
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		42	1	973	2	Y	-0-					-0-				
04	510 N	394	-0-	-116	-0-		21	1	373	2	Y	-0-					-0-				
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-				
MOODY "A"												WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014	
01	7099 X	6841	-0-	-258	-0-		314	1	6527	2	Y	-0-					-0-				
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-		223	1	5702	2	Y	-0-	1		1	8	-0-				
							1	9													
03	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-		269	1	6277	2	Y	-0-					-0-				
04	6630 X	6488	-0-	-142	-0-		345	1	6143	2	Y	-0-					-0-				
05	6851 X	6488	-0-	-363	-0-		380	1	6106	2	Y	-0-	2		2	8	-0-				
							2	9													
06	6630 X	5849	-0-	-781	-0-		320	1	5529	2	Y	-0-					-0-				
BURGHER "B"												WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		
01	744	N	732	-0-	-12	-0-			34	1	698	2	Y	-0-					-0-		
02	700	N	662	-0-	-38	-0-			25	1	637	2	Y	-0-					-0-		
03	744	N	739	-0-	-5	-0-			30	1	709	2	Y	-0-					-0-		
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-			38	1	682	2	Y	-0-					-0-		
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-		
BURGHER "E"										WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886			
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-			20	1	417	2	Y	-0-					-0-		
02	448	N	402	-0-	-46	-0-			15	1	387	2	Y	-0-					-0-		
03	465	N	403	-0-	-62	-0-			17	1	386	2	Y	-0-					-0-		
04	420	N	410	-0-	-10	-0-			22	1	388	2	Y	-0-					-0-		
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-		
BURGHER "C"										WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13000 - 13150			
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-			33	1	688	2	Y	-0-					-0-		
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-			23	1	579	2	Y	-0-					-0-		
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-			28	1	644	2	Y	-0-					-0-		
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-			36	1	637	2	Y	-0-					-0-		
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-		
BURGHER "D"										WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12903 - 13110			
01	1860	N	1511	-0-	-349	-0-			69	1	1442	2	Y	-0-					-0-		
02	1512	N	1265	-0-	-247	-0-			48	1	1217	2	Y	-0-					-0-		
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-			85	1	1987	2	Y	-0-					-0-		
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-			105	1	1873	2	Y	-0-					-0-		
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-		
BURGHER "D"										WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.12961 - 13144			
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-			194	1	4037	2	Y	-0-	1	1	8		-0-		
									1	9											
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-			137	1	3513	2	Y	-0-					-0-		
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-			176	1	4104	2	Y	-0-					-0-		
04	4080	X	3999	-0-	-81	-0-			212	1	3787	2	Y	-0-					-0-		
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-		
BURGHER "C"										WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13234 - 13492			
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-			72	1	1495	2	Y	-0-					-0-		
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-			68	1	1736	2	Y	-0-					-0-		
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-			51	1	1187	2	Y	-0-					-0-		
04	1530	N	1203	-0-	-327	-0-			64	1	1139	2	Y	-0-					-0-		
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-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1054 N	430	-0-	-624	-0-	20	1	410	2	Y	-0-			-0-	
02	1036 N	942	-0-	-94	-0-	35	1	907	2	Y	-0-			-0-	
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	39	1	913	2	Y	-0-			-0-	
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-	
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-	
BURGHER "C"												WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611			
01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-			-0-	
02	2520 X	989	-0-	-1531	-0-	37	1	952	2	Y	-0-			-0-	
03	1798 X	1049	-0-	-749	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-			-0-	
04	1740 X	586	-0-	-1154	-0-	31	1	555	2	Y	-0-			-0-	
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-	
BURGHER "A"												WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368			
01	3255 X	3191	-0-	-64	-0-	146	1	3045	2	Y	-0-			-0-	
02	3080 X	2811	-0-	-269	-0-	106	1	2703	2	Y	-0-			-0-	
						2	9								
03	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	132	1	3074	2	Y	-0-			-0-	
04	3090 X	3076	-0-	-14	-0-	163	1	2913	2	Y	-0-			-0-	
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-	
MOODY "A"												WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812			
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-			-0-	
						1	9								
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	Y	-0-			-0-	
						1	9								
03	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	54	1	1268	2	Y	-0-			-0-	
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	67	1	1189	2	Y	-0-			-0-	
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	75	1	1205	2	Y	-0-			-0-	
						2	9								
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-			-0-	
EVANS "A"												WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515			
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	57	1	1177	2	Y	-0-			-0-	
02	1456 N	1303	-0-	-153	-0-	49	1	1254	2	Y	-0-			-0-	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1228	2	Y	-0-			-0-	
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-			-0-	
05	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	78	1	1250	2	Y	-0-			-0-	
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	Y	-0-			-0-	
MOODY "A"												WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802			
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1068	2	Y	-0-			-0-	
						1	9								
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	Y	-0-			-0-	
						1	9								
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-			-0-	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-			-0-	
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	Y	-0-			-0-	
						2	9								
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 10				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 183263				COMPL. DATE 05/02/2001				TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-			44 1			925 2	Y	-0-					-0-								
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-			33 1			834 2	Y	-0-					-0-								
03		1054 N	1006	-0-	-48	-0-			41 1			965 2	Y	-0-					-0-								
04		930 N	905	-0-	-25	-0-			48 1			857 2	Y	-0-					-0-								
05		961 N	952	-0-	-9	-0-			56 1			896 2	Y	-0-					-0-								
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-			45 1			786 2	Y	-0-					-0-								
SMITH "A"												WELL #: 1				RRCID -> 183307				COMPL. DATE 04/24/2001				TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385			
01		372 N	312	-0-	-60	-0-			14 1			298 2	N	-0-					-0-								
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-			14 1			358 2	N	-0-					-0-								
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-			18 1			427 2	N	-0-					-0-								
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-			20 1			363 2	N	-0-					-0-								
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-			22 1			362 2	N	-0-					-0-								
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-			17 1			285 2	N	-0-					-0-								
EVANS "A"												WELL #: 7				RRCID -> 183328				COMPL. DATE 04/25/2001				TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416			
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-			56 1			1157 2	Y	-0-					-0-								
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			50 1			1293 2	Y	-0-					-0-								
03		1023 N	965	-0-	-58	-0-			40 1			925 2	Y	-0-					-0-								
04		1170 N	863	-0-	-307	-0-			46 1			817 2	Y	-0-					-0-								
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-								
MOODY "A"												WELL #: 2				RRCID -> 183590				COMPL. DATE 04/19/2001				TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960			
01		3317 X	2973	-0-	-344	-0-			136 1			2837 2	Y	-0-					-0-								
02		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-			116 1			2980 2	Y	-0-					-0-								
03		3286 X	3194	-0-	-92	-0-			131 1			3063 2	Y	-0-					-0-								
04		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-			167 1			2970 2	Y	-0-					-0-								
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-								
BURGHER "G"												WELL #: 6				RRCID -> 183593				COMPL. DATE 05/04/2001				TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982			
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-			105 1			2187 2	Y	-0-					-0-								
02		2100 N	2004	-0-	-96	-0-			75 1			1929 2	Y	-0-					-0-								
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-			90 1			2092 2	Y	-0-					-0-								
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-			125 1			2223 2	Y	-0-					-0-								
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-								
EVANS "A"												WELL #: 8				RRCID -> 183594				COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
04	14B2	EXT	5810	-0-	5810	5810			309 1	9	5500	2	Y	1		1	8		-0-								
05	14B2	EXT	6761	-0-	6761	12571			396 1	9	6363	2	Y	2		2	8		-0-								
06	15820	X	3249	-0-	-12571	-0-			178 1		3071	2	Y	-0-					-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL "B"													//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
													//CONT.// 220903		WELL #:		1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232	
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							
01		465 N	421	-0-	-44	-0-			19 1			402 2	N	-0-				-0-								
02		420 N	386	-0-	-34	-0-			15 1			371 2	N	-0-				-0-								
03		434 N	432	-0-	-2	-0-			18 1			414 2	N	-0-				-0-								
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-			23 1			408 2	N	-0-				-0-								
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-								
BURGHER "C"													WELL #:		15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366			
01		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-			94 1			1966 2	Y	-0-				-0-								
02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-			72 1			1856 2	Y	-0-				-0-								
03		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-			82 1			1906 2	Y	-0-				-0-								
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			101 1			1795 2	Y	-0-				-0-								
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-								
EVANS "A"													WELL #:		9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328			
01		1054 N	875	-0-	-179	-0-			40 1			835 2	Y	-0-				-0-								
02		868 N	691	-0-	-177	-0-			26 1			665 2	Y	-0-				-0-								
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			42 1			982 2	Y	-0-				-0-								
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-			52 1			923 2	Y	-0-				-0-								
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-								
BURGHER "A"													WELL #:		9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442			
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-			16 1			339 2	Y	-0-				-0-								
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-			12 1			311 2	Y	-0-				-0-								
03		372 N	337	-0-	-35	-0-			14 1			323 2	Y	-0-				-0-								
04		330 N	324	-0-	-6	-0-			17 1			307 2	Y	-0-				-0-								
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-								
WILLIFORD "A"													WELL #:		3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330			
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-			24 1			489 2	Y	-0-				-0-								
02		364 N	207	-0-	-157	-0-			8 1			199 2	Y	-0-				-0-								
03		403 N	366	-0-	-37	-0-			15 1			351 2	Y	-0-				-0-								
04		510 N	386	-0-	-124	-0-			21 1			365 2	Y	-0-				-0-								
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-								
BURGHER "B"													WELL #:		1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12834 - 13365			
01		341 N	314	-0-	-27	-0-			14 1			300 2	N	-0-				-0-								
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-			11 1			275 2	N	-0-				-0-								
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-			14 1			330 2	N	-0-				-0-								
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-			16 1			289 2	N	-0-				-0-								
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-								
BURGHER "G"													WELL #:		7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12967 - 13216			
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			61 1			1275 2	Y	-0-				-0-								
02		1344 N	1177	-0-	-167	-0-			44 1			1133 2	Y	-0-				-0-								
03		1519 N	1319	-0-	-200	-0-			54 1			1265 2	Y	-0-				-0-								
04		1290 N	1268	-0-	-22	-0-			67 1			1201 2	Y	-0-				-0-								
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-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL		DEPTH 13320		PERF.13035 - 13142					
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1	8		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	2	-0-	2			2	2		Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-	
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-	

WILLIFORD "A"					WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL		DEPTH 13600		PERF.13086 - 13342				
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-			150	1	3122	2	Y	-0-				-0-	
02	3724	X	3041	-0-	-683	-0-			114	1	2927	2	Y	-0-				-0-	
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-			140	1	3258	2	Y	-0-				-0-	
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-			178	1	3173	2	Y	-0-				-0-	
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-	

BURGHER "C"					WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL		DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400				
01	2945	X	2885	-0-	-60	-0-			132	1	2752	2	Y	1		1	8	-0-	
									1	9									
02	2716	X	2180	-0-	-536	-0-			82	1	2097	2	Y	1		1	8	-0-	
									1	9									
03	3007	X	2739	-0-	-268	-0-			113	1	2626	2	Y	-0-				-0-	
04	2910	X	2718	-0-	-192	-0-			144	1	2574	2	Y	-0-				-0-	
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-			184	1	2956	2	Y	2		2	8	-0-	
									2	9									
06	2790	X	1944	-0-	-846	-0-			106	1	1838	2	Y	-0-				-0-	

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

BURGHER "E"					WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL		DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BURGHER "E"					WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL		DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330				
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-			71	1	1472	2	Y	-0-				-0-	
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-			42	1	1087	2	Y	1		1	8	-0-	
									1	9									
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-			63	1	1469	2	Y	-0-				-0-	
04	1500	N	1036	-0-	-464	-0-			55	1	981	2	Y	-0-				-0-	
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-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972														
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
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	54 1	1132 2	Y	1	1	8			-0-
02	1036 N	937	-0-	-99	-0-	35 1	901 2	Y	1	1	8			-0-
03	1147 N	977	-0-	-170	-0-	40 1	936 2	Y	1	1	8			-0-
04	1110 N	676	-0-	-434	-0-	36 1	640 2	Y	-0-					-0-
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-
PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346														
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	72 1	1506 2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	1170	-0-	-174	-0-	44 1	1125 2	Y	1	1	8			-0-
03	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	50 1	1178 2	Y	-0-					-0-
04	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	57 1	1021 2	Y	-0-					-0-
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-
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	3000 N	5180	-0-	2180	2180	275 1	4905 2	N	-0-					-0-
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-
BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700														
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	83 1	1729 2	Y	-0-					-0-
02	896 N	558	-0-	-338	-0-	21 1	537 2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	742	-0-	-405	-0-	30 1	712 2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	511	-0-	-599	-0-	27 1	484 2	Y	-0-					-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	96 1	1548 2	Y	-0-					-0-
06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	93 1	1610 2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466														
01	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	91 1	1895 2	Y	-0-					-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	67 1	1719 2	Y	2	2	8			-0-
03	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	80 1	1865 2	Y	-0-					-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	103 1	1837 2	Y	-0-					-0-
05	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	107 1	1717 2	Y	-0-					-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	100 1	1722 2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445															CNTY: FREESTONE														
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																								
01		3193 X	2573	-0-	-620	-0-		118	1	2455	2	Y	-0-							-0-																								
02		3024 X	2074	-0-	-950	-0-		78	1	1994	2	Y	2			2 8				-0-																								
								2	9																																			
03		3131 X	1667	-0-	-1464	-0-		68	1	1599	2	Y	-0-							-0-																								
04		2670 X	1885	-0-	-785	-0-		100	1	1785	2	Y	-0-							-0-																								
05		2759 X	1758	-0-	-1001	-0-		103	1	1655	2	Y	-0-							-0-																								
06		2490 X	1631	-0-	-859	-0-		89	1	1542	2	Y	-0-							-0-																								
BURGHER "D"																				WELL #: 13	RRCID -> 186419	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 13230	PERF.12968	- 13048																			
01		3503 X	3246	-0-	-257	-0-		149	1	3096	2	Y	1			1 8				-0-																								
								1	9																																			
02		3080 X	2836	-0-	-244	-0-		107	1	2728	2	Y	1			1 8				-0-																								
								1	9																																			
03		3410 X	3306	-0-	-104	-0-		136	1	3169	2	Y	1			1 8				-0-																								
								1	9																																			
04		3300 X	3138	-0-	-162	-0-		167	1	2971	2	Y	-0-							-0-																								
05		3348 X	3234	-0-	-114	-0-		189	1	3045	2	Y	-0-							-0-																								
06		3150 X	2888	-0-	-262	-0-		158	1	2730	2	Y	-0-							-0-																								
PARKER, LOUETTA "A"																				WELL #: 1	RRCID -> 186459	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH 17521	PERF.14939	- 15216																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
BURGHER "D"																				WELL #: 16	RRCID -> 186561	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12870	- 12995																			
01		2883 X	2575	-0-	-308	-0-		118	1	2457	2	Y	-0-							-0-																								
02		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		91	1	2325	2	Y	-0-							-0-																								
03		2728 N	2616	-0-	-112	-0-		107	1	2509	2	Y	-0-							-0-																								
04		2490 N	2426	-0-	-64	-0-		129	1	2297	2	Y	-0-							-0-																								
05		2666 N	2462	-0-	-204	-0-		144	1	2318	2	Y	-0-							-0-																								
06		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		121	1	2097	2	Y	-0-							-0-																								
BURGHER "G"																				WELL #: 4	RRCID -> 186565	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12798	- 12884																			
01		806 N	507	-0-	-299	-0-		23	1	484	2	Y	-0-							-0-																								
02		476 N	359	-0-	-117	-0-		13	1	346	2	Y	-0-							-0-																								
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		53	1	1232	2	Y	-0-							-0-																								
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-		32	1	569	2	Y	-0-							-0-																								
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-																								
MOODY "A"																				WELL #: 6	RRCID -> 186576	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 13116	PERF.11338	- 12892																			
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		89	1	1855	2	Y	4			4 8				-0-																								
								4	9																																			
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		63	1	1617	2	Y	11			11 8				-0-																								
								12	9																																			
03		1953 N	1823	-0-	-130	-0-		75	1	1745	2	Y	3			3 8				-0-																								
								3	9																																			
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		96	1	1705	2	Y	83			83 8				-0-																								
								91	9																																			
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-																								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"				//CONT.// WELL #:	25978 300 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	13084	-	13414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-			-0-	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-	
04	1290 N	523	-0-	-767	-0-	28	1	495	2	Y	-0-			-0-	
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BURGHER "D"				WELL #:	15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.	12576 - 13259	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-	
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-	

BURGHER "A"				WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12715 - 13268	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	Y	-0-			-0-	
03	496 N	324	-0-	-172	-0-	13	1	311	2	Y	-0-			-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-	
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-	

BURGHER "C"				WELL #:	14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.	13320 - 13476	
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	89	1	1843	2	Y	-0-			-0-	
02	1792 N	1679	-0-	-113	-0-	63	1	1614	2	Y	-0-			-0-	
						2	9								
03	2015 N	1947	-0-	-68	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-			-0-	
04	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	95	1	1695	2	Y	-0-			-0-	
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-	

BURGHER "A"				WELL #:	11	RRCID ->	187356	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL	DEPTH	13587	PERF.	13170 - 13322	
01	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-			-0-	
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	2	Y	-0-			-0-	
						2	9								
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	852	2	Y	-0-			-0-	
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	66	1	1184	2	Y	-0-			-0-	
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	116	1	1874	2	Y	-0-			-0-	
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	-0-			-0-	

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	4	RRCID ->	187478	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13585	PERF.	13142 - 13396	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	-0-			-0-	
03	341 N	213	-0-	-128	-0-	9	1	204	2	Y	-0-			-0-	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			-0-	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-			-0-	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 365

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	187570	COMPL.	DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12338	-	12706			
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	802	-0-	802	802		802		43	1	759	2	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	177	-0-	177	177		979		10	1	167	2	Y	-0-				-0-
06	1066	X	87	-0-	-979	-979		-0-		5	1	82	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "E"						WELL #:	6	RRCID ->	187695	COMPL.	DATE	12/21/2001	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.13188	-	13332	
01	5766	X	5626	-0-	-140	-0-		-0-		258	1	5366	2	Y	2	2	8		-0-
02	5376	X	5195	-0-	-181	-0-		-0-		2 195	9 1	4996	2	Y	4	4	8		-0-
03	5952	X	5722	-0-	-230	-0-		-0-		4 235	9 1	5484	2	Y	3	3	8		-0-
04	5760	X	5574	-0-	-186	-0-		-0-		3 296	9 1	5277	2	Y	1	1	8		-0-
05	5766	X	5702	-0-	-64	-0-		-0-		1 334	9 1	5366	2	Y	2	2	8		-0-
06	5580	X	4813	-0-	-767	-0-		-0-		2 263	9 1	4550	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"						WELL #:	2	RRCID ->	187872	COMPL.	DATE	08/16/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14636	-	14641	
01	5642	X	5637	-0-	-5	-0-		-0-		259	1	5378	2	Y	-0-				-0-
02	5152	X	4582	-0-	-570	-0-		-0-		172	1	4406	2	Y	4	4	8		-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-		-0-		4 241	9 1	5626	2	Y	2	2	8		-0-
04	5520	X	5367	-0-	-153	-0-		-0-		2 285	9 1	5081	2	Y	1	1	8		-0-
05	5642	X	5192	-0-	-450	-0-		-0-		1 304	9 1	4886	2	Y	2	2	8		-0-
06	5460	X	4700	-0-	-760	-0-		-0-		2 257	9 1	4443	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "A"						WELL #:	14	RRCID ->	187957	COMPL.	DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.13456	-	13514	
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-		-0-		143	1	2964	2	Y	-0-				-0-
02	2744	X	2690	-0-	-54	-0-		-0-		101	1	2588	2	Y	1	1	8		-0-
03	3255	X	3045	-0-	-210	-0-		-0-		1 125	9 1	2920	2	Y	-0-				-0-
04	3150	X	1925	-0-	-1225	-0-		-0-		102	1	1823	2	Y	-0-				-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-		-0-		190	1	3048	2	Y	2	2	8		-0-
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-		-0-		2 157	9 1	2720	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"						WELL #:	10	RRCID ->	187987	COMPL.	DATE	10/11/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.13038	-	13247	
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		-0-		68	1	1421	2	Y	-0-				-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		-0-		51	1	1315	2	Y	-0-				-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		-0-		59	1	1382	2	Y	-0-				-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		-0-		75	1	1343	2	Y	-0-				-0-
05	1209	N	934	-0-	-275	-0-		-0-		55	1	879	2	Y	-0-				-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-		-0-		28	1	485	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	990	-0-	990	990	990		58	1	932	2	Y	-0-					-0-	
06	1319 X	329	-0-	-990	-0-	-0-		18	1	311	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "E"																			
										WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050	
01	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	-0-		97	1	2012	2	Y	-0-					-0-	
02	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	-0-		70	1	1798	2	Y	-0-					-0-	
03	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	-0-		87	1	2020	2	Y	-0-					-0-	
04	2040 N	1849	-0-	-191	-0-	-0-		98	1	1751	2	Y	-0-					-0-	
05	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	-0-		108	1	1741	2	Y	-0-					-0-	
06	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1584	2	Y	-0-					-0-	
PHILLIP IVY "A"																			
										WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13260 - 13385	
01	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	-0-		138	1	2861	2	Y	-0-					-0-	
02	2912 X	2726	-0-	-186	-0-	-0-		102	1	2623	2	Y	-0-	1	1	8		-0-	
								1	9										
03	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	-0-		120	1	2807	2	Y	-0-					-0-	
04	2910 X	2879	-0-	-31	-0-	-0-		153	1	2726	2	Y	-0-					-0-	
05	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	-0-		166	1	2671	2	Y	-0-	2	2	8		-0-	
								2	9										
06	2910 X	2479	-0-	-431	-0-	-0-		136	1	2343	2	Y	-0-					-0-	
IVY, PHILLIP "A"																			
										WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13320	
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	2287	2	Y	-0-	1	1	8		-0-	
								1	9										
02	3304 X	1290	-0-	-2014	-0-	-0-		49	1	1241	2	Y	-0-					-0-	
03	3658 X	2039	-0-	-1619	-0-	-0-		84	1	1955	2	Y	-0-					-0-	
04	3360 X	1289	-0-	-2071	-0-	-0-		68	1	1221	2	Y	-0-					-0-	
05	2945 X	922	-0-	-2023	-0-	-0-		54	1	868	2	Y	-0-					-0-	
06	2310 X	682	-0-	-1628	-0-	-0-		37	1	645	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "G"																			
										WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12916 - 13010	
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
IVY, PHILLIP "A"																			
										WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13275 - 13370	
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	3547	2	Y	-0-					-0-	
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	3020	2	Y	-0-					-0-	
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	3181	2	Y	-0-					-0-	
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	2892	2	Y	-0-					-0-	
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	2931	2	Y	-0-					-0-	
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	2811	2	Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 25978 300 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 220903													RRCID -> 189475				COMPL. DATE 04/11/2002											
TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059																												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
01		1023 N	794	-0-	-229	-0-		36 1		758 2	Y	-0-						-0-										
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		38 1		983 2	Y	-0-						-0-										
03		1054 N	1032	-0-	-22	-0-		42 1		990 2	Y	-0-						-0-										
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		63 1		1124 2	Y	-0-						-0-										
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-										
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 7				RRCID -> 189518				COMPL. DATE 06/05/2002				TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288			
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		71 1		1482 2	Y	-0-						-0-										
02		504 N	440	-0-	-64	-0-		17 1		423 2	Y	-0-						-0-										
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		71 1		1664 2	Y	-0-						-0-										
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		74 1		1313 2	Y	-0-						-0-										
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-										
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 1				RRCID -> 189530				COMPL. DATE 06/12/2002				TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073			
01		2542 N	2342	-0-	-200	-0-		107 1		2235 2	Y	-0-						-0-										
02		2156 N	2068	-0-	-88	-0-		78 1		1990 2	Y	-0-						-0-										
03		2511 N	2509	-0-	-2	-0-		103 1		2406 2	Y	-0-						-0-										
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		128 1		2278 2	Y	-0-						-0-										
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-										
BURGHER "G"													WELL #: 8				RRCID -> 189555				COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278			
01		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		105 1		2181 2	Y	-0-						-0-										
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		72 1		1843 2	Y	-0-						-0-										
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		82 1		1909 2	Y	-0-						-0-										
04		2160 N	1828	-0-	-332	-0-		97 1		1731 2	Y	-0-						-0-										
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-										
APC ANDERSON													WELL #: 1				RRCID -> 189696				COMPL. DATE 07/18/2002				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226			
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-		2 1		44 2	N	-0-						-0-										
02		56 N	47	-0-	-9	-0-		2 1		45 2	N	-0-						-0-										
03		62 N	44	-0-	-18	-0-		2 1		42 2	N	-0-						-0-										
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-		2 1		45 2	N	-0-						-0-										
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-										
PARKER, J & L "E"													WELL #: 2				RRCID -> 190006				COMPL. DATE 07/21/2002				TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956			
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		87 1		1816 2	Y	-0-						-0-										
02		1260 N	360	-0-	-900	-0-		14 1		346 2	Y	-0-						-0-										
03		1426 N	775	-0-	-651	-0-		32 1		743 2	Y	-0-						-0-										
04		1830 N	11	-0-	-1819	-0-		1 1		10 2	Y	-0-						-0-										
05		403 N	14	-0-	-389	-0-		1 1		13 2	Y	-0-						-0-										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL		DEPTH 13575		PERF.13152 - 13388						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	3030	-0-	-8	-8	-0-	-0-	139	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	2856 X	2509	-0-	-347	-347	-0-	-0-	94	1	2413	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	3100 X	2865	-0-	-235	-235	-0-	-0-	118	1	2747	2	Y	-0-					-0-
04	2940 X	2642	-0-	-298	-298	-0-	-0-	140	1	2502	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2854	-0-	-184	-184	-0-	-0-	167	1	2687	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2518	-0-	-422	-422	-0-	-0-	138	1	2380	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN 'A				WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL		DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000				
01	4836 X	4686	-0-	-150	-150	-0-	-0-	215	1	4471	2	Y	-0-					-0-
02	4340 X	4336	-0-	-4	-4	-0-	-0-	163	1	4171	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	4712 X	4690	-0-	-22	-22	-0-	-0-	193	1	4497	2	Y	-0-					-0-
04	4530 X	4312	-0-	-218	-218	-0-	-0-	229	1	4083	2	Y	-0-					-0-
05	4805 X	4399	-0-	-406	-406	-0-	-0-	257	1	4142	2	Y	-0-					-0-
06	4650 X	3971	-0-	-679	-679	-0-	-0-	217	1	3754	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL		DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL		DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446				
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	767	-0-	-73	-73	-0-	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL		DEPTH 13400		PERF.13014 - 13181				
01	2666 X	2325	-0-	-341	-341	-0-	-0-	107	1	2218	2	Y	-0-					-0-
02	1904 N	1610	-0-	-294	-294	-0-	-0-	61	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2666 N	1379	-0-	-1287	-1287	-0-	-0-	57	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3139	-0-	139	139		139	167	1	2971	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
05	2592 N	2453	-0-	-139	-139	-0-	-0-	143	1	2308	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1965	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL		DEPTH 13636		PERF.13222 - 13460				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1052	-0-	1052	1052		1052	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	1333 X	281	-0-	-1052	-1052	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		51						N	-0-						-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		51						N	-0-						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		51						N	-0-						-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		51						N	-0-						-0-	
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		51						N	-0-						-0-	
*06	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					
01	4681	X	3895	-0-	-786	-0-	179	1	3715	2	N	1	1	8						-0-	
02	3976	X	3082	-0-	-894	-0-	116	1	2963	2	N	3	3	8						-0-	
03	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	155	1	3630	2	N	2	2	8						-0-	
04	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	194	1	3449	2	N	-0-								-0-	
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-	
APC CLARIDGE "A"					WELL #:	3	RRCID ->	192330	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL	DEPTH	13395	PERF.13015	-	13163					
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	1	1	8						-0-	
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	50	1	1288	2	Y	-0-								-0-	
03	1643	N	399	-0-	-1244	-0-	16	1	383	2	Y	-0-								-0-	
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	Y	-0-								-0-	
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-	
BOWERS "A"					WELL #:	2	RRCID ->	192376	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.12556	-	12872					
01	2139	N	1613	-0-	-526	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-								-0-	
02	1596	N	1139	-0-	-457	-0-	43	1	1094	2	Y	2	2	8						-0-	
03	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	41	1	966	2	Y	-0-								-0-	
04	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	67	1	1202	2	Y	-0-								-0-	
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	Y	-0-								-0-	
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	Y	-0-								-0-	
APC ANDERSON					WELL #:	3	RRCID ->	192976	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.12984	-	16116					
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-								-0-	
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	6	1	148	2	N	-0-								-0-	
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-								-0-	
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-								-0-	
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-								-0-	
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-								-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 193065		CAPACITY COMPL. DATE 01/29/2003				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039						
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
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	3568	2	Y	-0-					-0-
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4128	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	120	1	2800	2	Y	-0-					-0-
04	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	152	1	2708	2	Y	-0-					-0-
05	3162 X	2855	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	167	1	2688	2	Y	-0-					-0-
06	3060 X	2732	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	149	1	2583	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	5	RRCID -> 193615	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132										
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	834	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	1063	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"				WELL #:	13	RRCID -> 193617	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042										
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1260 N	211	-0-	-1049	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2267	2	Y	-0-					-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	4	RRCID -> 193618	COMPL. DATE 02/26/2003	TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072										
01	3162 X	1837	-0-	-1325	-0-	-0-	-0-	84	1	1752	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2548 X	1986	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	75	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2821 X	1536	-0-	-1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	2730 X	1692	-0-	-1038	-0-	-0-	-0-	90	1	1602	2	Y	-0-					-0-
05	2759 X	1912	-0-	-847	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	2130 X	1726	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	94	1	1632	2	Y	-0-					-0-
APC ANDERSON				WELL #:	4	RRCID -> 193636	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221										
01	4030 X	3300	-0-	-730	-0-	-0-	-0-	151	1	3148	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3527	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
03	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	177	1	4122	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	4233	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	4619 X	4449	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	260	1	4187	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	4170 X	3780	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	207	1	3573	2	N	-0-					-0-
WILLIFORD "C"				WELL #:	1	RRCID -> 194153	COMPL. DATE 03/11/2003	TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334														
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
01	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	139	1	2887	2	Y	1	1 8		-0-
02	2996 X	2705	-0-	-291	-0-	102	1	2602	2	Y	1	1 8		-0-
03	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	122	1	2848	2	Y	1	1 8		-0-
04	2940 X	2892	-0-	-48	-0-	154	1	2737	2	Y	1	1 8		-0-
05	3038 X	3021	-0-	-17	-0-	177	1	2842	2	Y	2	2 8		-0-
06	2940 X	2825	-0-	-115	-0-	154	1	2671	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089														
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-			-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	Y	-0-			-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	931	-0-	-329	-0-	49	1	882	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	766	-0-	-505	-0-	45	1	721	2	Y	-0-			-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	2	Y	-0-			-0-
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911														
01	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-			-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	51	1	1318	2	Y	-0-			-0-
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	-0-			-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1454	2	Y	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	Y	-0-			-0-
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592														
01	7223 X	6795	-0-	-428	-0-	312	1	6481	2	N	2	2 8		-0-
02	6328 X	6065	-0-	-263	-0-	228	1	5833	2	N	4	4 8		-0-
03	6851 X	6751	-0-	-100	-0-	277	1	6472	2	N	2	2 8		-0-
04	6630 X	6420	-0-	-210	-0-	341	1	6077	2	N	2	2 8		-0-
05	6851 X	6741	-0-	-110	-0-	394	1	6341	2	N	5	5 8		-0-
06	6570 X	6334	-0-	-236	-0-	346	1	5988	2	N	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023														
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1134	-0-	-14	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	52	1	1225	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-			-0-
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-
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933														
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	12	1	309	2	Y	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 10 RRCID -> 196257													CAPACITY	
COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001														
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
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	74	1	1549	2	Y	1	1 8		-0-
02	1428 N	1237	-0-	-191	-0-	1	9							-0-
03	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	47	1	1190	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	61	1	1420	2	Y	-0-			-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	Y	-0-			-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-			-0-
						58	1	1012	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"													WELL #: 14 RRCID -> 196292	
COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164														
01	1829 X	1168	-0-	-661	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-			-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	84	1	2137	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3535	-0-	-435	-0-	145	1	3390	2	Y	-0-			-0-
04	2803 N	2368	-0-	-435	-0-	126	1	2242	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 8 RRCID -> 196311	
COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980														
01	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	158	1	3286	2	Y	1	1 8		-0-
02	3528 X	3215	-0-	-313	-0-	1	9							-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	121	1	3092	2	Y	2	2 8		-0-
04	3540 X	3371	-0-	-169	-0-	2	9							-0-
05	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	154	1	3589	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3148	-0-	-302	-0-	179	1	3191	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							-0-
						212	1	3409	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							-0-
						172	1	2976	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 6 RRCID -> 196314	
COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034														
01	2821 X	834	-0-	-1987	-0-	38	1	796	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2829	-0-	29	-0-	106	1	2723	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3401	-0-	301	-0-	140	1	3261	2	Y	-0-			-0-
04	2301 N	1971	-0-	-330	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
06	3000 X	691	-0-	-2309	-0-	38	1	653	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 9 RRCID -> 196468	
COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144														
01	3100 X	2450	-0-	-650	-0-	112	1	2337	2	Y	1	1 8		-0-
02	2688 X	2207	-0-	-481	-0-	1	9							-0-
03	2852 X	2567	-0-	-285	-0-	83	1	2124	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2099	-0-	-661	-0-	105	1	2462	2	Y	-0-			-0-
05	2852 X	1152	-0-	-1700	-0-	112	1	1987	2	Y	-0-			-0-
06	2370 X	1955	-0-	-415	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-			-0-
						107	1	1848	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// WELL #:	25978 300 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	196598	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL	DEPTH	13363	PERF.13013	-	13160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5108	-0-	-627		-0-		234 1	4873 2	Y		1		1 8				-0-
02	4956 X	4592	-0-	-364		-0-		173 1	4418 2	Y		1		1 8				-0-
03	5611 X	5240	-0-	-371		-0-		215 1	5025 2	Y		-0-						-0-
04	5430 X	4884	-0-	-546		-0-		259 1	4624 2	Y		1		1 8				-0-
05	5611 X	4603	-0-	-1008		-0-		269 1	4331 2	Y		3		3 8				-0-
06	4950 X	4307	-0-	-643		-0-		235 1	4072 2	Y		-0-						-0-

BURGHER "E"				WELL #:	15	RRCID ->	196693	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.13084	-	13162			
01	1333 N	1328	-0-	-5		-0-		61 1	1266 2	Y		1		1 8				-0-
02	1204 N	1147	-0-	-57		-0-		43 1	1104 2	Y		-0-						-0-
03	1333 N	1287	-0-	-46		-0-		53 1	1234 2	Y		-0-						-0-
04	1290 N	1200	-0-	-90		-0-		64 1	1136 2	Y		-0-						-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-		-0-		75 1	1201 2	Y		-0-						-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-		-0-		64 1	1101 2	Y		-0-						-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	196882	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.13256	-	13436			
01	5580 X	4526	-0-	-1054		-0-		208 1	4317 2	Y		1		1 8				-0-
02	5040 X	4847	-0-	-193		-0-		182 1	4662 2	Y		3		3 8				-0-
03	5456 X	5380	-0-	-76		-0-		221 1	5157 2	Y		2		2 8				-0-
04	5190 X	5003	-0-	-187		-0-		266 1	4736 2	Y		1		1 8				-0-
05	5363 X	5041	-0-	-322		-0-		295 1	4744 2	Y		2		2 8				-0-
06	5190 X	3904	-0-	-1286		-0-		213 1	3691 2	Y		-0-						-0-

BURGHER "D"				WELL #:	17	RRCID ->	196900	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL	DEPTH	13258	PERF.12958	-	13030			
01	2945 X	2460	-0-	-485		-0-		113 1	2346 2	Y		1		1 8				-0-
02	2772 X	2357	-0-	-415		-0-		89 1	2266 2	Y		2		2 8				-0-
03	3069 X	2630	-0-	-439		-0-		108 1	2522 2	Y		-0-						-0-
04	2970 X	2889	-0-	-81		-0-		153 1	2735 2	Y		1		1 8				-0-
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-

BURGHER "D"				WELL #:	23	RRCID ->	196904	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.13120	-	13235			
01	1271 N	414	-0-	-857		-0-		19 1	395 2	Y		-0-						-0-
02	1288 N	597	-0-	-691		-0-		22 1	575 2	Y		-0-						-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0-		-0-		79 1	1836 2	Y		-0-						-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-		-0-		100 1	1789 2	Y		1		1 8				-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 15			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 197628	COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL	DEPTH 13640	PERF.13194	- 13458			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
BURGHER "C"			WELL #: 21			RRCID -> 197710	COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL	DEPTH 13471	PERF.13072	- 13255			
01	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	162	1	3379	2	Y	-0-		-0-		
02	3556 X	3316	-0-	-240	-0-	125	1	3191	2	Y	-0-		-0-		
03	3968 X	3713	-0-	-255	-0-	153	1	3560	2	Y	-0-		-0-		
04	3840 X	3602	-0-	-238	-0-	191	1	3411	2	Y	-0-		-0-		
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-		
IVY, BETTY JEAN			WELL #: 14			RRCID -> 198357	COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL	DEPTH 13150	PERF.12840	- 12942			
01	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-		-0-		
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	101	1	2589	2	Y	-0-		-0-		
03	3100 N	3233	-0-	133	133	133	1	3100	2	Y	-0-		-0-		
04	2087 N	1954	-0-	-133	-0-	104	1	1849	2	Y	1	1 8	-0-		
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	157	1	2530	2	Y	2	2 8	-0-		
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	157	1	2722	2	Y	-0-		-0-		
IVY, PHILLIP "A"			WELL #: 15			RRCID -> 198371	COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL	DEPTH 13606	PERF.13366	- 13371			
01	4495 X	3714	-0-	-781	-0-	170	1	3544	2	Y	-0-		-0-		
02	3752 X	3479	-0-	-273	-0-	131	1	3347	2	Y	1	1 8	-0-		
03	4154 X	3954	-0-	-200	-0-	162	1	3792	2	Y	-0-		-0-		
04	3960 X	3850	-0-	-110	-0-	204	1	3645	2	Y	1	1 8	-0-		
05	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	234	1	3758	2	Y	2	2 8	-0-		
06	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	189	1	3273	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "C"			WELL #: 22			RRCID -> 198884	COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL	DEPTH 13521	PERF.13100	- 13233			
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-		-0-		
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	12	1	310	2	Y	-0-		-0-		
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	8	1	194	2	Y	-0-		-0-		
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	14	1	252	2	Y	-0-		-0-		
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-		
IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #: 10			RRCID -> 198952	COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12878	- 13012			
01	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	92	1	1917	2	Y	-0-		-0-		
02	1960 N	1752	-0-	-208	-0-	66	1	1686	2	Y	-0-		-0-		
03	2201 N	1975	-0-	-226	-0-	81	1	1894	2	Y	-0-		-0-		
04	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	102	1	1821	2	Y	-0-		-0-		
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-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"			//CONT.// 25978 300 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 200246			COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 13448		PERF.12682 - 13142				
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
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1591	-0-	-0-	-33	-0-		60	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1697	-0-	-0-	-225	-0-		70	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1656	-0-	-0-	-234	-0-		88	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1767 N	1458	-0-	-0-	-309	-0-		85	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1625	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #: 19			RRCID -> 200779			COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 13255		PERF.12812 - 12960				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2408	-0-	-0-	2408	2408		141	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	2840 X	432	-0-	-0-	-2408	-0-		24	1	408	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #: 11			RRCID -> 200937			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 13360		PERF.13036 - 13140				
01	2852 X	2723	-0-	-0-	-129	-0-		125	1	2597	2	Y	1	1	8			-0-
02	2604 X	2600	-0-	-0-	-4	-0-		98	1	2499	2	Y	3	3	8			-0-
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	2747	2	Y	2	2	8			-0-
04	2730 X	2681	-0-	-0-	-49	-0-		142	1	2538	2	Y	1	1	8			-0-
05	2883 X	2742	-0-	-0-	-141	-0-		160	1	2579	2	Y	3	3	8			-0-
06	2790 X	2471	-0-	-0-	-319	-0-		135	1	2336	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"			WELL #: 12			RRCID -> 201165			COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13340		PERF.12932 - 13116				
01	3782 X	3412	-0-	-0-	-370	-0-		156	1	3256	2	Y	-0-					-0-
02	3304 X	2548	-0-	-0-	-756	-0-		96	1	2449	2	Y	3	3	8			-0-
03	3596 X	3010	-0-	-0-	-586	-0-		124	1	2884	2	Y	2	2	8			-0-
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	3289	2	Y	-0-					-0-
05	3503 X	3474	-0-	-0-	-29	-0-		203	1	3269	2	Y	2	2	8			-0-
06	3300 X	2689	-0-	-0-	-611	-0-		147	1	2542	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"			WELL #: 24			RRCID -> 201513			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 13340		PERF.12975 - 13140				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	-0-	138	138		7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	41	-0-	-0-	41	179		2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	412 X	233	-0-	-0-	-179	-0-		13	1	220	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5921 X	5349	-0-	-572	-0-	245 1	5102 2	N	2	2 8			-0-	
02	5236 X	2784	-0-	-2452	-0-	104 1	2671 2	N	8	8 8			-0-	
03	5828 X	2804	-0-	-3024	-0-	115 1	2686 2	N	3	3 8			-0-	
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	446 1	7953 2	N	2	2 8			-0-	
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-	
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	73 1	1514 2	Y	-0-				-0-	
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	59 1	1497 2	Y	-0-				-0-	
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	83 1	1926 2	Y	-0-				-0-	
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	98 1	1754 2	Y	1	1 8			-0-	
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-	
BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
01	651 N	508	-0-	-143	-0-	23 1	485 2	Y	-0-				-0-	
02	644 N	481	-0-	-163	-0-	18 1	463 2	Y	-0-				-0-	
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	19 1	455 2	Y	-0-				-0-	
04	480 N	368	-0-	-112	-0-	20 1	348 2	Y	-0-				-0-	
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-	
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
01	5146 X	5077	-0-	-69	-0-	233 1	4843 2	N	1	1 8			-0-	
02	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	177 1	4537 2	N	4	4 8			-0-	
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	220 1	5125 2	N	2	2 8			-0-	
04	5010 X	4931	-0-	-79	-0-	262 1	4669 2	N	-0-				-0-	
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-	
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506														
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	N	1	1 8			-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	1 9		N	-0-				-0-	
03	93 X	60	-0-	-33	-0-	2 1	58 2	N	-0-				-0-	
04	150 X	86	-0-	-64	-0-	5 1	81 2	N	-0-				-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-	
06	150 X	62	-0-	-88	-0-	3 1	59 2	N	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED RRCID -> 202805		CAPACITY COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13029		CNTY: FREESTONE	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	691	-0-	691	691	691	37	1	654	2	Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	4583	-0-	4583	5274	5274	268	1	4315	2	Y	-0-					-0-			
06		6980 X	1706	-0-	-5274	-0-	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-					-0-			
APC CLARIDGE "A"						WELL #:	2	RRCID -> 202810	COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF.13002 - 13185								
01		2604 X	2151	-0-	-453	-0-	-0-	99	1	2052	2	Y	-0-					-0-			
02		2492 N	1925	-0-	-567	-0-	-0-	72	1	1852	2	Y	1			1 8	-0-				
								1	9												
03		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2879	2	Y	-0-					-0-			
04		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	Y	1			1 8	-0-				
								1	9												
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2444	2	Y	3			3 8	-0-				
								3	9												
06		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2472	2	Y	-0-					-0-			
APC CLARIDGE "A"						WELL #:	7	RRCID -> 202834	COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356								
01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4285	2	Y	1			1 8	-0-				
								1	9												
02		3864 X	3674	-0-	-190	-0-	-0-	138	1	3530	2	Y	5			5 8	-0-				
								6	9												
03		4557 X	4348	-0-	-209	-0-	-0-	178	1	4167	2	Y	3			3 8	-0-				
								3	9												
04		4410 X	4245	-0-	-165	-0-	-0-	225	1	4019	2	Y	1			1 8	-0-				
								1	9												
05		4557 X	4258	-0-	-299	-0-	-0-	249	1	4007	2	Y	2			2 8	-0-				
								2	9												
06		4350 X	3457	-0-	-893	-0-	-0-	189	1	3268	2	Y	-0-					-0-			
PICKENS "B"						WELL #:	1	RRCID -> 202856	COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100								
01		3565 X	3490	-0-	-75	-0-	-0-	160	1	3329	2	N	1			1 8	-0-				
								1	9												
02		3248 X	3191	-0-	-57	-0-	-0-	120	1	3069	2	N	2			2 8	-0-				
								2	9												
03		3596 X	3481	-0-	-115	-0-	-0-	143	1	3338	2	N	-0-				-0-				
04		3480 X	3361	-0-	-119	-0-	-0-	179	1	3181	2	N	1			1 8	-0-				
								1	9												
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	3426	2	N	2			2 8	-0-				
								2	9												
06		3420 X	3386	-0-	-34	-0-	-0-	185	1	3201	2	N	-0-					-0-			
BONNER, HUNTER "A"						WELL #:	8	RRCID -> 202860	COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1 8	-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	35	1	722	2	N	-0-			-0-
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	28	1	708	2	N	-0-			-0-
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	31	1	735	2	N	-0-			-0-
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	35	1	621	2	N	-0-			-0-
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-
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270														
01	3937 X	3766	-0-	-171	-0-	173	1	3593	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	2994	-0-	-562	-0-	113	1	2881	2	N	-0-			-0-
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	211	1	4914	2	N	-0-			-0-
04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	382	1	6803	2	N	-0-			-0-
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-
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680														
01	1209 N	900	-0-	-309	-0-	41	1	858	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	42	1	1072	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	39	1	916	2	N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	59	1	944	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	N	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154														
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	161	1	3339	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	115	1	2938	2	Y	-0-			-0-
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	137	1	3206	2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	171	1	3040	2	Y	-0-			-0-
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-
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290														
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	34	-0-	-183	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305														
01	5580 X	3098	-0-	-2482	-0-	142	1	2956	2	Y	-0-			-0-
02	4760 X	2932	-0-	-1828	-0-	110	1	2820	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	5301 X	4697	-0-	-604	-0-	193	1	4504	2	Y	-0-			-0-
04	5130 X	4482	-0-	-648	-0-	238	1	4244	2	Y	-0-			-0-
05	5301 X	4536	-0-	-765	-0-	265	1	4269	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	217	1	3760	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARKER, LOUETTA "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 203092													CAPACITY	
COMPL. DATE 06/12/2004													TOTAL DEPTH 16800	
PERF.14862 - 16720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	111 1	2308 2	N	1	1	8	-0-		
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	71 1	1825 2	N	4	4	8	-0-		
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	53 1	1235 2	N	2	2	8	-0-		
04	2340 N	1185	-0-	-1155	-0-	63 1	1121 2	N	1	1	8	-0-		
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-		
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 13	
RRCID -> 203874													COMPL. DATE 03/28/2004	
TOTAL DEPTH 13307													PERF.12910 - 13134	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	390	-0-	390	390	21 1	369 2	Y	-0-			-0-		
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-		
DYNEGY "C"													WELL #: 1	
RRCID -> 203896													COMPL. DATE 11/26/2003	
TOTAL DEPTH 16875													PERF.15016 - 16868	
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	205 1	4273 2	N	1	1	8	-0-		
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	144 1	3685 2	N	4	4	8	-0-		
03	4557 X	4009	-0-	-548	-0-	165 1	3842 2	N	2	2	8	-0-		
04	4410 X	1706	-0-	-2704	-0-	91 1	1614 2	N	1	1	8	-0-		
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-		
KNOWLES "A"													WELL #: 2	
RRCID -> 204541													COMPL. DATE 05/26/2004	
TOTAL DEPTH 17025													PERF.15062 - 16774	
01	2883 N	2202	-0-	-681	-0-	101 1	2100 2	N	1	1	8	-0-		
02	2800 N	3025	-0-	225	225	114 1	2911 2	N	-0-			-0-		
03	3100 N	2970	-0-	-130	95	122 1	2848 2	N	-0-			-0-		
04	2130 N	1646	-0-	-484	-0-	87 1	1559 2	N	-0-			-0-		
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-		
BURGHER "A"													WELL #: 17	
RRCID -> 204551													COMPL. DATE 07/27/2004	
TOTAL DEPTH 13683													PERF.13046 - 13476	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-			-0-		
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-		
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-		
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-		
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-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297														
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 CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	95	1	1978	2	Y	1	1	8	-0-
02	2100 N	1906	-0-	-194	-0-	72	1	1834	2	Y	-0-			-0-
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	101	1	2368	2	Y	-0-			-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	2008	2	Y	-0-			-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	130	1	2086	2	Y	-0-			-0-
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	100	1	1727	2	Y	-0-			-0-
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744														
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	-0-			-0-
02	588 N	422	-0-	-166	-0-	16	1	406	2	N	-0-			-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000														
01	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	175	1	3650	2	Y	1	1	8	-0-
02	3668 X	3415	-0-	-253	-0-	128	1	3287	2	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	157	1	3656	2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3083	-0-	-847	-0-	164	1	2918	2	Y	1	1	8	-0-
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	244	1	3930	2	Y	2	2	8	-0-
06	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	182	1	3144	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350														
01	1426 N	879	-0-	-547	-0-	40	1	839	2	Y	-0-			-0-
02	1456 N	1134	-0-	-322	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	2	Y	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	Y	-0-			-0-
06	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	Y	-0-			-0-
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244														
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	38	1	973	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-			-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-			-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1176	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955														
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	152	1	3167	2	Y	-0-			-0-
02	2996 X	2828	-0-	-168	-0-	106	1	2721	2	Y	1	1	8	-0-
03	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	126	1	2937	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3082	-0-	-128	-0-	164	1	2918	2	Y	-0-			-0-
05	3317 X	3143	-0-	-174	-0-	184	1	2959	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2214	-0-	-996	-0-	121	1	2093	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"				//CONT.// WELL #:	25978 300 19	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13182	-	13310		
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	
01	2976 X	2954	-0-	-22	-0-		135	1	2819	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 X	2700	-0-	-100	-0-		101	1	2597	2	Y	2	8		-0-	
							2	9								
03	3069 X	2938	-0-	-131	-0-		121	1	2817	2	Y	-0-			-0-	
04	2880 X	2837	-0-	-43	-0-		151	1	2685	2	Y	1	8		-0-	
							1	9								
05	2976 X	2924	-0-	-52	-0-		171	1	2751	2	Y	2	8		-0-	
							2	9								
06	2880 X	2472	-0-	-408	-0-		135	1	2337	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "G"				WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.	13096	- 13162	
01	2666 X	2112	-0-	-554	-0-		97	1	2014	2	Y	1	8		-0-	
							1	9								
02	2968 X	1266	-0-	-1702	-0-		48	1	1217	2	Y	1	8		-0-	
							1	9								
03	2480 X	1264	-0-	-1216	-0-		52	1	1212	2	Y	-0-			-0-	
04	2400 X	2060	-0-	-340	-0-		109	1	1951	2	Y	-0-			-0-	
05	2294 X	1646	-0-	-648	-0-		96	1	1550	2	Y	-0-			-0-	
06	2040 X	1113	-0-	-927	-0-		61	1	1052	2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.	13400	- 13410	
01	4061 X	3555	-0-	-506	-0-		163	1	3392	2	Y	-0-			-0-	
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-		126	1	3233	2	Y	1	8		-0-	
							1	9								
03	3782 X	3741	-0-	-41	-0-		154	1	3587	2	Y	-0-			-0-	
04	3660 X	3507	-0-	-153	-0-		186	1	3321	2	Y	-0-			-0-	
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		225	1	3614	2	Y	-0-			-0-	
06	3630 X	2106	-0-	-1524	-0-		115	1	1991	2	Y	-0-			-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.	13034	- 13282	
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-		44	1	925	2	Y	-0-			-0-	
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-		39	1	1010	2	Y	-0-			-0-	
03	1147 N	1108	-0-	-39	-0-		46	1	1062	2	Y	-0-			-0-	
04	930 N	779	-0-	-151	-0-		41	1	738	2	Y	-0-			-0-	
05	1147 N	863	-0-	-284	-0-		51	1	812	2	Y	-0-			-0-	
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-		39	1	668	2	Y	-0-			-0-	
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL	DEPTH	16965	PERF.	14930	- 16892	
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		119	1	2486	2	Y	-0-			-0-	
02	1988 N	1271	-0-	-717	-0-		48	1	1222	2	Y	1	8		-0-	
							1	9								
03	2821 N	1200	-0-	-1621	-0-		49	1	1151	2	Y	-0-			-0-	
04	3000 N	4702	-0-	1702	-0-		250	1	4452	2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	5342	-0-	2242	-0-		313	1	5029	2	Y	-0-			-0-	
06	6132 X	2188	-0-	-3944	-0-		120	1	2068	2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.	13290	- 13376	
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-		57	1	1189	2	Y	-0-			-0-	
02	1400 N	869	-0-	-531	-0-		33	1	836	2	Y	-0-			-0-	
03	1581 N	1035	-0-	-546	-0-		43	1	992	2	Y	-0-			-0-	
04	1200 N	869	-0-	-331	-0-		46	1	823	2	Y	-0-			-0-	
05	961 N	843	-0-	-118	-0-		49	1	794	2	Y	-0-			-0-	
06	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-		56	1	973	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 19 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-				-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	Y	-0-				-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-				-0-
06	480 X	456	-0-	-24	-0-	25	1	431	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "E"												WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254			
01	6386 X	5643	-0-	-743	-0-	259	1	5384	2	Y	-0-				-0-
02	5964 X	4999	-0-	-965	-0-	188	1	4807	2	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
03	6324 X	5612	-0-	-712	-0-	230	1	5380	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
04	5880 X	5671	-0-	-209	-0-	301	1	5369	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
05	6076 X	5869	-0-	-207	-0-	343	1	5523	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
06	5460 X	4829	-0-	-631	-0-	264	1	4565	2	Y	-0-				-0-
EVANS "A"												WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	505	1	8729	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "C"												WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346			
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	23	1	482	2	N	-0-				-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-				-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	22	1	503	2	N	-0-				-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-				-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	28	1	447	2	N	-0-				-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-				-0-
BURGHER "A"												WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369			
01	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	164	1	3405	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
02	3332 X	3172	-0-	-160	-0-	119	1	3053	2	Y	-0-				-0-
03	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	144	1	3353	2	Y	-0-				-0-
04	3510 X	3332	-0-	-178	-0-	177	1	3155	2	Y	-0-				-0-
05	3565 X	3459	-0-	-106	-0-	202	1	3255	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
06	3450 X	2760	-0-	-690	-0-	151	1	2609	2	Y	-0-				-0-
APC ANDERSON												WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666			
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	230	1	4783	2	N	-0-				-0-
02	4480 X	4114	-0-	-366	-0-	155	1	3959	2	N	-0-				-0-
03	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	260	1	6071	2	N	-0-				-0-
04	6000 X	4155	-0-	-1845	-0-	221	1	3934	2	N	-0-				-0-
05	6200 X	2979	-0-	-3221	-0-	174	1	2805	2	N	-0-				-0-
06	6000 X	3131	-0-	-2869	-0-	171	1	2960	2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 25												NON-ASSOCIATED				
CAPACITY												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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	112	1	2625	2	Y	-0-					-0-
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	134	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	153	1	2458	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	Y	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"												WELL #: 10				
RRCID -> 215778												COMPL. DATE 03/09/2005				
TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307																
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	19	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	22	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
J & L PARKER "E"												WELL #: 6				
RRCID -> 215782												COMPL. DATE 02/24/2005				
TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938																
01	3100 N	3106	-0-	6	-0-	142	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	1188 N	1182	-0-	-6	-0-	44	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	157	-0-	-246	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	4	-0-	-1346	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	41	-0-	-1261	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
PHILLIP IVY "A"												WELL #: 21				
RRCID -> 216083												COMPL. DATE 04/20/2005				
TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900																
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	46	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"												WELL #: 24				
RRCID -> 217856												COMPL. DATE 07/31/2005				
TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288																
01	4340 X	4295	-0-	-45	-0-	197	1	4097	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4200 X	1038	-0-	-3162	-0-	39	1	999	2	N	-0-					-0-
03	5890 X	1682	-0-	-4208	-0-	69	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	5700 X	1663	-0-	-4037	-0-	88	1	1575	2	N	-0-					-0-
05	5890 X	1349	-0-	-4541	-0-	79	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	1504	-0-	-2666	-0-	82	1	1422	2	N	-0-					-0-
STOREY "A"												WELL #: 1				
RRCID -> 218150												COMPL. DATE 07/21/2006				
TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808																
01	6820 X	6372	-0-	-448	-0-	292	1	6080	2	N	-0-					-0-
02	5908 X	5681	-0-	-227	-0-	213	1	5464	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	6541 X	6379	-0-	-162	-0-	262	1	6116	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	6300 X	6065	-0-	-235	-0-	322	1	5743	2	N	-0-					-0-
05	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	359	1	5774	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	6180 X	5647	-0-	-533	-0-	309	1	5338	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804	
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					
01	5549 X	4306	-0-	-	-1243	-0-	198	1	4108	2	N	-0-					-0-					
02	4195 X	4195	-0-	-	-0-	-0-	158	1	4035	2	N	2	2	8			-0-					
03	5084 X	4753	-0-	-	-331	-0-	195	1	4558	2	N	-0-					-0-					
04	4920 X	2962	-0-	-	-1958	-0-	157	1	2804	2	N	1	1	8			-0-					
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-					
WILLIFORD "A"													WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060	
01	7874 X	5314	-0-	-	-2560	-0-	244	1	5069	2	N	1	1	8			-0-					
02	6866 X	6866	-0-	-	-0-	-0-	258	1	6605	2	N	3	3	8			-0-					
03	7564 X	7324	-0-	-	-240	-0-	301	1	7021	2	N	2	2	8			-0-					
04	7320 X	6529	-0-	-	-791	-0-	347	1	6181	2	N	1	1	8			-0-					
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-					
HEGWARD "A"													WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15214 - 15598	
01	4030 X	3989	-0-	-	-41	-0-	183	1	3804	2	N	2	2	8			-0-					
02	3640 X	3331	-0-	-	-309	-0-	125	1	3202	2	N	4	4	8			-0-					
03	3999 X	3564	-0-	-	-435	-0-	146	1	3416	2	N	2	2	8			-0-					
04	3870 X	3409	-0-	-	-461	-0-	181	1	3227	2	N	1	1	8			-0-					
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-					
JONES, ABE "A"													WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623		PERF. N/A	
01	7276 X	7276	-0-	-	-0-	-0-	334	1	6940	2	N	2	2	8			-0-					
02	6704 X	6704	-0-	-	-0-	-0-	252	1	6443	2	N	8	8	8			-0-					
03	7254 X	7163	-0-	-	-91	-0-	294	1	6866	2	N	3	3	8			-0-					
04	7050 X	6957	-0-	-	-93	-0-	370	1	6586	2	N	1	1	8			-0-					
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-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"												//CONT.// 25978 300 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526			
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			
01	8277 X	6998	-0-	-1279	-0-	321	1	9	6676	2	N	1	1	8	-0-						
02	7224 X	6556	-0-	-668	-0-	246	1	9	6306	2	N	4	4	8	-0-						
03	7967 X	7179	-0-	-788	-0-	295	1	9	6882	2	N	2	2	8	-0-						
04	7710 X	6829	-0-	-881	-0-	363	1	9	6465	2	N	1	1	8	-0-						
05	7967 X	6702	-0-	-1265	-0-	392	1	9	6307	2	N	3	3	8	-0-						
06	7020 X	5943	-0-	-1077	-0-	325	1	9	5618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	16	RRCID -> 223592	COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060									
01	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	9	987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	9	977	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	9	1035	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	9	1113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	3100 N	4184	-0-	1084	1084	245	1	9	3939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	4225 X	3141	-0-	-1084	-0-	172	1	9	2969	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
HOLLOWAY "A"					WELL #:	4	RRCID -> 224222	COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589									
01	403 N	245	-0-	-158	-0-	11	1	9	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	11	1	9	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	11	1	9	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	9	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	20	1	9	320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	9	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
REED "C"					WELL #:	5	RRCID -> 231651	COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713									
01	7626 X	7033	-0-	-593	-0-	323	1	9	6709	2	N	1	1	8	-0-						
02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	262	1	9	6694	2	N	1	1	8	-0-						
03	7595 X	7038	-0-	-557	-0-	289	1	9	6749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	7140 X	6469	-0-	-671	-0-	344	1	9	6124	2	N	1	1	8	-0-						
05	7626 X	6980	-0-	-646	-0-	408	1	9	6569	2	N	3	3	8	-0-						
06	7380 X	6359	-0-	-1021	-0-	348	1	9	6011	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
CUNNINGHAM "A"					WELL #:	1	RRCID -> 233454	COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEGWARD "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	233558	COMPL.	DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	15875	PERF.	15191	-	15580		
M 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
01	4588	X	276	-0-	-4312	-0-			13	1	263	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	158	-0-	-3986	-0-			6	1	151	2	N	1	1	8			-0-
03	3658	X	156	-0-	-3502	-0-			1	9									-0-
04	1410	X	166	-0-	-1244	-0-			6	1	150	2	N	-0-					-0-
05	496	X	229	-0-	-267	-0-			9	1	157	2	N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-			13	1	216	2	N	-0-					-0-
									20	1	344	2	N	-0-					-0-
STOREY "A"					WELL #:	2	RRCID ->	233561	COMPL.	DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	16635	PERF.	14616	-	16521	
01	5642	X	4483	-0-	-1159	-0-			206	1	4276	2	N	1	1	8			-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-			1	9									-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-			191	1	4880	2	N	1	1	8			-0-
04	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-			1	9									-0-
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-			322	1	7513	2	N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-			666	1	11877	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									-0-
									547	1	8802	2	N	7	7	8			-0-
									8	9									-0-
									384	1	6650	2	N	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	5	RRCID ->	233807	COMPL.	DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	15016	-	15367	
01	279	N	278	-0-	-1	-0-			13	1	265	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-			12	1	309	2	N	-0-					-0-
03	434	N	209	-0-	-225	-0-			9	1	200	2	N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-			9	1	160	2	N	-0-					-0-
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-
REED "C"					WELL #:	3	RRCID ->	234312	COMPL.	DATE	10/28/2007	TOTAL	DEPTH	16780	PERF.	16040	-	16163	
01	2883	X	296	-0-	-2587	-0-			14	1	281	2	N	1	1	8			-0-
02	2940	X	247	-0-	-2693	-0-			1	9									-0-
03	3255	X	2	-0-	-3253	-0-			9	1	238	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	5	-0-	-3145	-0-			2	2				-0-					-0-
05	2480	X	4	-0-	-2476	-0-			5	2				-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			4	2				-0-					-0-
REED "C"					WELL #:	4	RRCID ->	234557	COMPL.	DATE	12/06/2007	TOTAL	DEPTH	15621	PERF.	14890	-	15233	
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-			288	1	5998	2	N	2	2	8			-0-
02	5572	X	5516	-0-	-56	-0-			2	9									-0-
03	6820	X	6548	-0-	-272	-0-			207	1	5300	2	N	8	8	8			-0-
04	6600	X	6146	-0-	-454	-0-			9	9									-0-
05	6820	X	5837	-0-	-983	-0-			269	1	6276	2	N	3	3	8			-0-
06	6090	X	4751	-0-	-1339	-0-			3	9									-0-
									326	1	5818	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									-0-
									341	1	5489	2	N	6	6	8			-0-
									7	9									-0-
									260	1	4491	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	2345	-0-	-0-	-3297	-0-	-0-	108 1	2236 2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221 1	5652 2	4 9	N	4	4	8	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	4894 2	2 9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248 1	4426 2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5735 X	4631	-0-	-0-	-1104	-0-	-0-	271 1	4357 2	3 9	N	3	3	8	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5550 X	3905	-0-	-0-	-1645	-0-	-0-	213 1	3692 2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STOREY "A"																		
				WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090						
01	7440 X	7256	-0-	-0-	-184	-0-	-0-	333 1	6922 2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256 1	6550 2	4 9	N	4	4	8	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313 1	7302 2	2 9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385 1	6871 2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7440 X	7345	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	430 1	6913 2	2 9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7200 X	6057	-0-	-0-	-1143	-0-	-0-	331 1	5726 2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, ABE "A"																		
				WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976						
01	4526 X	4083	-0-	-0-	-443	-0-	-0-	187 1	3895 2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3948 X	3675	-0-	-0-	-273	-0-	-0-	138 1	3534 2	3 9	N	3	3	8	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4216 X	4057	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	167 1	3888 2	2 9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4080 X	3894	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	207 1	3687 2	1 9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	3974	-0-	-0-	-242	-0-	-0-	232 1	3740 2	2 9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3960 X	3607	-0-	-0-	-353	-0-	-0-	197 1	3410 2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OLAJUWON "A"																		
				WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360						
01	3348 X	3234	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	148 1	3086 2	1 9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3136 X	2705	-0-	-0-	-431	-0-	-0-	102 1	2603 2	1 9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	3267	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	134 1	3133 2	1 9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3360 X	3242	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	172 1	3069 2	1 9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3317 X	3270	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	191 1	3077 2	2 9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	2921	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	160 1	2761 2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CUNNINGHAM "A"																		
				WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	510 2	1 9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 245003	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL	DEPTH 16990	PERF.15122	- 16808					
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
01	7533 X	7031	-0-	-502	-0-	322 1	6708 2	1 9	2	N	1	1 8		-0-
02	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	258 1	6593 2	3 9	2	N	3	3 8		-0-
03	7378 X	6842	-0-	-536	-0-	281 1	6559 2	2 9	2	N	2	2 8		-0-
04	6930 X	6867	-0-	-63	-0-	365 1	6502 2	1	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	7123	-0-	-410	-0-	417 1	6706 2	1	2	N	-0-			-0-
06	7290 X	6188	-0-	-1102	-0-	338 1	5850 2	1	2	N	-0-			-0-
KNOWLES "A"				WELL #: 5	RRCID -> 247414	COMPL. DATE 01/21/2009				TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478				
01	6169 X	5444	-0-	-725	-0-	250 1	5194 2	1	2	N	-0-			-0-
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	195 1	4979 2	1	2	N	-0-			-0-
03	6200 X	5347	-0-	-853	-0-	220 1	5127 2	1	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	5062	-0-	-938	-0-	269 1	4793 2	1	2	N	-0-			-0-
05	6200 X	5000	-0-	-1200	-0-	293 1	4707 2	1	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	5014	-0-	-536	-0-	274 1	4740 2	1	2	N	-0-			-0-
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 248679	COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656				
01	5053 X	4764	-0-	-289	-0-	218 1	4545 2	1 9	2	N	1	1 8		-0-
02	4564 X	4283	-0-	-281	-0-	161 1	4119 2	3 9	2	N	3	3 8		-0-
03	5053 X	4014	-0-	-1039	-0-	165 1	3847 2	2 9	2	N	2	2 8		-0-
04	4890 X	4590	-0-	-300	-0-	244 1	4346 2	1	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4435	-0-	-339	-0-	260 1	4175 2	1	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	234 1	4038 2	1	2	N	-0-			-0-
KEECHI CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 251359	COMPL. DATE 05/28/2008				TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27 1	554 2	1	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3317	-0-	517	517	125 1	3192 2	1	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3583	-0-	483	1000	147 1	3436 2	1	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2933	-0-	-67	933	156 1	2777 2	1	2	Y	-0-			-0-
05	1877 X	944	-0-	-933	-0-	55 1	889 2	1	2	Y	-0-			-0-
06	180 X	62	-0-	-118	-0-	3 1	59 2	1	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY											386310								
HAGEN, SELMA GU										WELL #:	1	RRCID -> 180070	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL	DEPTH 13305	PERF.13013	-	13142	
M	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	
01		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2				N	-0-					-0-	
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2				N	-0-					-0-	
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-					-0-	
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-					-0-	
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-	
BURGHER-NEAL UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 181676	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL	DEPTH 13718	PERF.13314	-	13502	
01		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2				N	-0-					-0-	
02		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2				N	-0-					-0-	
03		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2				N	-0-					-0-	
04		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2				N	-0-					-0-	
05		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2				N	-0-					-0-	
06		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2				N	-0-					-0-	
HAGEN, SELMA GU										WELL #:	3	RRCID -> 184317	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL	DEPTH 13340	PERF.13100	-	13190	
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2				N	-0-					-0-	
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2				N	-0-					-0-	
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2				N	-0-					-0-	
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2				N	-0-					-0-	
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2				N	-0-					-0-	
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2				N	-0-					-0-	
HAGEN, SELMA GU										WELL #:	4	RRCID -> 185982	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12600	-	13122	
01		1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2				N	-0-					-0-	
02		1036 N	869	-0-	-167	-0-	869	2				N	-0-					-0-	
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-					-0-	
04		1050 N	909	-0-	-141	-0-	909	2				N	-0-					-0-	
05		961 N	934	-0-	-27	-0-	933	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2				N	-0-					-0-	
WEAVER										WELL #:	2	RRCID -> 192383	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL	DEPTH 13573	PERF.13231	-	13458	
01		372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2				N	-0-					-0-	
02		336 N	247	-0-	-89	-0-	247	2				N	-0-					-0-	
03		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2				N	-0-					-0-	
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2				N	-0-					-0-	
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2				N	-0-					-0-	
06		270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2				N	-0-					-0-	
HAGEN, SELMA GU										WELL #:	2	RRCID -> 199007	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12758	-	13183	
01		837 N	671	-0-	-166	-0-	671	2				N	-0-					-0-	
02		812 N	429	-0-	-383	-0-	429	2				N	-0-					-0-	
03		651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2				N	-0-					-0-	
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2				N	-0-					-0-	
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2				N	-0-					-0-	
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-					-0-	

DUBOIS (BARNETT) CR2 ENERGY LLC MILES					26254 050 101608	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: JOHNSON					
WELL #:					1	RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6418 - 6610						
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
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC. BACHTEL					27591 200 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: VAN ZANDT					
WELL #:					1	RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11539 - 11571						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
REZNICEK					WELL #:	1	RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11580 - 11618					
01	2077	X	1325	-0-	-752	-0-	-0-	321	1	1004	2	N	-0-					95
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	2347	2	N	-0-					95
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	-0-	550	1	1421	2	N	-0-					95
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	1538	2	N	-0-					95
05	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	-0-	537	1	1064	2	N	-0-					95
06	3060	X	392	-0-	-2668	-0-	-0-	296	1	96	2	N	-0-					95
HUMPHRIES					WELL #:	1	RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756		PERF.11645 - 11680					
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	-0-	13	1	10	2	N	-0-					223
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					223
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-					223
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					223
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					223
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-	175	1			48
BOMAR					WELL #:	1	RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11598 - 11631					
01	1519	N	1041	-0-	-478	-0-	-0-	252	1	789	2	N	-0-					35
02	1092	N	771	-0-	-321	-0-	-0-	137	1	634	2	N	-0-					35
03	1519	N	850	-0-	-669	-0-	-0-	237	1	613	2	N	-0-					35
04	1020	N	862	-0-	-158	-0-	-0-	232	1	630	2	N	-0-					35
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	610	2	N	-0-					35
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	1	330	2	N	-0-					35
DAVIS					WELL #:	1	RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11639 - 11760					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	27591 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365											
PARKER, J.H.				WELL #:	1	RRCID -> 259479	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12834	- 12900						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PIERCE, C. J.				WELL #:	1	RRCID -> 268050	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11624	PERF.11363	- 11550						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)			//CONT.//	27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//	834365										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.	12590 - 12798			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ADAIR, H. J.			WELL #:	1	RRCID -> 055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4404 - 4828			
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 108105	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	11450 - 11460			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12636 - 12828			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12677 - 12794			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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 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
01	1984 X	1515	-0-	-469	-0-		494 72	1 9	949	2	N	65					182
02	1792 X	1162	-0-	-630	-0-		402 50	1 9	710	2	N	45	189	1			38
03	1984 X	1631	-0-	-353	-0-		458 55	1 9	1118	2	N	50					88
04	1470 N	82	-0-	-1388	-0-		82 553	2 1			N	-0-					88
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		110 427	9 1	1470	2	N	100					188
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		77 77	9 9	1284	2	N	70	176	1			82
JACKSON, RON				WELL #:	1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8848 -	8855		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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		
01	310 N	187	-0-	-123	-0-		103	1	84	2	N	-0-					27
02	252 N	96	-0-	-156	-0-		35	1	61	2	N	-0-					27
03	217 N	156	-0-	-61	-0-		45	1	111	2	N	-0-					27
04	180 N	77	-0-	-103	-0-		77	2			N	-0-					27
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
ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	132791	COMPL. DATE	11/11/1989	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8946 -	8958		
01	155 N	107	-0-	-48	-0-		36	1	71	2	N	-0-					76
02	140 N	82	-0-	-58	-0-		30	1	52	2	N	-0-					76
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-		40	1	98	2	N	-0-					76
04	90 N	77	-0-	-13	-0-		77	2			N	-0-					76
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
ROBINSON-TERRY				WELL #:	2	RRCID ->	135614	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8623 -	8633		
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-		1951 201	1 9	3817	2	N	183	186	1			259
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-		1968 143	1 9	3470	2	N	130					389
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-		620 162	1 9	4218	2	N	147	382	1			154
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		417 200	1 9	4093	2	N	182	182	1			154
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		1462 154	1 9	4167	2	N	140	189	1			105
06	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-		1351 118	1 9	4068	2	N	107					212

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	33 1	65 2	N	-0-				29
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	27 1	47 2	N	-0-				29
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	38 1	93 2	N	-0-				29
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-				29
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
84 ENERGY LLC				856467									
COOK "B"				WELL #:		3	RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 8890 - 8898
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35				135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				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
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	16 1	311 3	N	-0-				-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	15 1	282 3	N	-0-				-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	832 3	N	-0-				-0-
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	135 1	4107 3	N	-0-				-0-
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	134 1	4046 3	N	-0-				-0-
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT				-0-
IRWIN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 11805 - 11819
01	930 N	658	-0-	-272	-0-	33 1	625 3	N	-0-				-0-
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	32 1	617 3	N	-0-				-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36 1	713 3	N	-0-				-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	40 1	1222 3	N	-0-				-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	45 1	1355 3	N	-0-				-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT				-0-
SMITH, SHELBY A				WELL #:		1	RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 11626 - 11775
01	5487 X	4952	-0-	-535	-0-	248 1	4704 3	N	-0-				-0-
02	4788 X	4442	-0-	-346	-0-	218 1	4224 3	N	-0-				-0-
03	5084 X	4908	-0-	-176	-0-	236 1	4672 3	N	-0-				-0-
04	4920 X	4337	-0-	-583	-0-	138 1	4199 3	N	-0-				-0-
05	4991 X	4112	-0-	-879	-0-	132 1	3980 3	N	-0-				-0-
06	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT				-0-
STORY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 11614 - 11952
01	7312 X	4078	-0-	-3234	-0-	204 1	3874 3	N	-0-				-0-
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	181 1	3510 3	N	-0-				-0-
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	189 1	3740 3	N	-0-				-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	108 1	3289 3	N	-0-				-0-
05	4278 X	3711	-0-	-567	-0-	119 1	3592 3	N	-0-				-0-
06	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT				-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
LONG, JOE & NELL														
//CONT.// 29619 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 197689										CNTY: LEON				
WELL #: 1					RRCID -> 247861					COMPL. DATE 01/26/2009				
					TOTAL DEPTH 12355					PERF. 11560 - 11888				
M	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
01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	119 1	2255 3	N	-0-				-0-
02		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	114 1	2202 3	N	-0-				-0-
03		2480 N	2424	-0-	-56	-0-	117 1	2307 3	N	-0-				-0-
04		2280 N	2132	-0-	-148	-0-	68 1	2064 3	N	-0-				-0-
05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	85 1	2552 3	N	-0-				-0-
06		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT				-0-
EUSTACE (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 081927					COMPL. DATE 02/04/1979				
					TOTAL DEPTH 12950					PERF. 12691 - 12749				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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				
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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				
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	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						
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	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						
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
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-
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						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	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						
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-				-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-				-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-				-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
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-

FALLON (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAURENCE, R. A.													CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519																
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			
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	96 1	2169	2	N	2	2 8		-0-			
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	2 9							-0-			
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	98 1	1898	2	N	-0-			-0-			
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	9 1	2305	2	N	-0-			-0-			
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	54 1	2174	2	N	-0-			-0-			
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	72 1	2170	2	N	-0-			-0-			
						65 1	2038	2	N	-0-			-0-			
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY SIX, LLC BATTLE													30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF. 11798 - 13513																
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-			-0-			
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			-0-			
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2			N	-0-			-0-			
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 2			N	-0-			-0-			
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-			-0-			
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-			-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1													386310			
WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF. 10972 - 13142																
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			-0-			
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-			
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-			-0-			
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-			-0-			
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-			-0-			
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 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			
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1629 2	15 9		N	14	14 8		-0-			
02	1372 N	988	-0-	-384	-0-	988 2			N	-0-			-0-			
03	1519 N	1163	-0-	-356	-0-	1163 2			N	-0-			-0-			
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1570 2	13 9		N	12	12 8		-0-			
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-			
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2													WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11083 - 11502			
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	529 2	6 9		N	5	5 8		-0-			
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468 2			N	-0-			-0-			
03	558 N	425	-0-	-133	-0-	425 2			N	-0-			-0-			
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	417 2	4 9		N	4	4 8		-0-			
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-			
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1													WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337			
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1392 2	12 9		N	11	11 8		-0-			
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2			N	-0-			-0-			
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			N	-0-			-0-			
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1292 2	10 9		N	9	9 8		-0-			
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-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12398	- 12469				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
THOMPSON, B. W.				WELL #:	1	RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8620	- 12512				
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-			-0-		
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-		
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	636	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-		
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-		
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-			-0-		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL	DEPTH 13620	PERF.11031	- 13273				
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-		
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-			-0-		
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			-0-		
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-		
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-		
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-		
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13277	- 13489				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL	DEPTH 12225	PERF.11532	- 12107				
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-		
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-		
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			-0-		
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-		
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-		
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-		
REED GAS UNIT NO. II				WELL #:	1	RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL	DEPTH 12522	PERF.12096	- 12412				
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-		
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-			-0-		
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-			-0-		
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-		
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-			-0-		
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-		
SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11129	- 12052				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11109 - 12071	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11954 - 12106	
01		713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
02		448 N	399	-0-	-49	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
03		372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
04		540 N	269	-0-	-271	-0-	269	2	N	-0-		-0-	
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-	
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	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	
01		2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2	N	-0-		-0-	
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		-0-	
03		1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1520	2	N	1	8	-0-	
04		1770 N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2	N	-0-		-0-	
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-		-0-	
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10555 - 12953	
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1933	2	91 9	N	83		285
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1674	2	22 9	N	20		305
03		1767 N	1397	-0-	-370	-0-	1321	2	76 9	N	69		374
04		1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1845	2	39 9	N	35	1 8	408
05		1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1785	2		N	-0-		408
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-		408

HALL, F. L.				WELL #:	3	RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 13204	
01		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6510	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4123	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3919	2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		3930 X	3327	-0-	-603	-0-	3324	2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 13357	
01		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		2184 N	1427	-0-	-757	-0-	1427	2		N	-0-		-0-
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		2640 N	2064	-0-	-576	-0-	2063	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
GIBSON				WELL #:		5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL		DEPTH 13625		PERF. 8766 - 13521	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-		2918	2	1	9	N	1	8		-0-		
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2427	2			N	-0-			-0-		
03	2883 N	1601	-0-	-1282	-0-		1599	2	2	9	N	2	8		-0-		
04	2820 N	2392	-0-	-428	-0-		2391	2	1	9	N	1	8		-0-		
05	2697 N	2660	-0-	-37	-0-		2659	2	1	9	N	1	8		-0-		
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	2			N	-0-			-0-		
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1				WELL #:		3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL		DEPTH 13500		PERF. 11034 - 13284	
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-		3156	2	10	9	N	9	8		-0-		
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-		2702	2			N	-0-			-0-		
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		3359	2			N	-0-			-0-		
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-		2193	2	10	9	N	9	8		-0-		
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-		3812	2	18	9	N	16	8		-0-		
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		3337	2	12	9	N	11	8		-0-		
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL		DEPTH 14500		PERF. 8983 - 14254	
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	2			N	-0-			-0-		
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2			N	-0-			-0-		
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2			N	-0-			-0-		
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2			N	-0-			-0-		
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2			N	-0-			-0-		
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2			N	-0-			-0-		
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:		5		RRCID -> 187700		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL		DEPTH 14200		PERF. 11515 - 12834	
01	2418 X	2198	-0-	-220	-0-		2192	2	6	9	N	5	8		-0-		
02	2184 X	1611	-0-	-573	-0-		1611	2			N	-0-			-0-		
03	2418 X	1992	-0-	-426	-0-		1956	2	36	9	N	33	8		-0-		
04	2130 N	2057	-0-	-73	-0-		2046	2	11	9	N	10	8		-0-		
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2100	2	6	9	N	5	8		-0-		
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1947	2			N	-0-			-0-		
GIBSON				WELL #:		4		RRCID -> 188083		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL		DEPTH 13800		PERF. 11304 - 13742	
01	2666 N	2521	-0-	-145	-0-		2521	2			N	-0-			58		
02	2408 N	2275	-0-	-133	-0-		2275	2			N	-0-			58		
03	2635 N	2482	-0-	-153	-0-		2481	2	1	9	N	1	8		58		
04	2430 N	2343	-0-	-87	-0-		2343	2			N	-0-			58		
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2548	2			N	-0-			58		
06	2400 N	2333	-0-	-67	-0-		2333	2			N	-0-			58		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5		RRCID -> 188339		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL		DEPTH 13650		PERF. 11009 - 13463	
01	1488 N	1396	-0-	-92	-0-		1396	2			N	-0-			-0-		
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	2			N	-0-			-0-		
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-		1314	2			N	-0-			-0-		
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1834	2			N	-0-			-0-		
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868	2			N	-0-			-0-		
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1837	2			N	-0-			-0-		
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL		DEPTH 13200		PERF. 10731 - 13084	
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-		2292	2			N	-0-			19		
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2248	2			N	-0-			19		
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1555	2	1	9	N	1	8		19		
04	2220 N	1685	-0-	-535	-0-		1685	2			N	-0-			19		
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-		2993	2			N	-0-			19		
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		2562	2			N	-0-			19		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310											
BAILEY GAS UNIT "A"												WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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							
01	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	1551	2	2	9	N	2	2 8	-0-	-0-							
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-							
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	N	5	5 8	-0-	-0-							
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2	2	9	N	2	2 8	-0-	-0-							
05	1922 N	1735	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-							
06	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-							
VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104										
01	2294 X	1337	-0-	-957	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-							
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-			-0-							
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-							
04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-							
05	3596 X	1432	-0-	-2164	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-							
06	3480 X	983	-0-	-2497	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-							
VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF. 11495 - 13992										
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-							
02	1120 N	1009	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-							
03	1240 N	837	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-							
04	1110 N	687	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-							
05	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-							
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-							
VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801										
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-							
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-							
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2	3	9	N	3	3 8	-0-	-0-							
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-							
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-							
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595										
01	2418 X	2331	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	2330	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-							
02	2184 X	1114	-0-	-1070	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-							
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2	2	9	N	2	2 8	-0-	-0-							
04	2340 X	2089	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-							
05	2418 X	2264	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1 8	-0-	-0-							
06	2340 X	2209	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-							
HALL, F. L.					WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 10838 - 12684										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
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-							
STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF. 11242 - 13661										
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3	3 8	-0-	-0-							
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-							
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-							
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	N	3	3 8	-0-	-0-							
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6	6 8	-0-	-0-							
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	N	3	3 8	-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 #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310														
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	
01	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1051	2	13	9	N	12	12	8	45
02	1204 N	949	-0-	-255	-0-	949	2			N	-0-			45
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			45
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	N	12	12	8	45
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2560	2	35	9	N	32	32	8	45
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2536	2	32	9	N	29	29	8	45
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326														
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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														
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-			-0-
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	488	2			N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	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														
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2781	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	1568 N	1243	-0-	-325	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1856	-0-	-159	-0-	1821	2	35	9	N	32	32	8	-0-
04	2700 N	2073	-0-	-627	-0-	2062	2	11	9	N	10	10	8	-0-
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-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			13
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			13
03	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-			13
04	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	2001	2			N	-0-			13
05	1829 N	1125	-0-	-704	-0-	1125	2			N	-0-			13
06	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	1203	2			N	-0-			13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211														
01	2263 N	2065	-0-	-198	-0-	2020	2	45	9	N	41			59
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1906	2	23	9	N	21			80
03	2201 N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			N	-0-			80
04	2010 N	1833	-0-	-177	-0-	1833	2			N	-0-			80
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			80
06	2130 N	1738	-0-	-392	-0-	1738	2			N	-0-			80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										38321 300									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 386310									
										WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11316 - 12668	
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	
01		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2				N	-0-					-0-	
02		1932 N	1719	-0-	-213	-0-	1719	2				N	-0-					-0-	
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
04		2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2				N	-0-					-0-	
05		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2				N	-0-					-0-	
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2				N	-0-					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 192922		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11584 - 12228	
01		2945 X	2315	-0-	-630	-0-	2315	2				N	-0-					108	
02		2660 X	2404	-0-	-256	-0-	2404	2				N	-0-					108	
03		2945 X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2				N	-0-					108	
04		2760 X	2589	-0-	-171	-0-	2589	2				N	-0-					108	
05		2728 X	2573	-0-	-155	-0-	2573	2				N	-0-					108	
06		2580 X	2469	-0-	-111	-0-	2469	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	
01		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2				N	-0-					-0-	
02		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2				N	-0-					-0-	
03		1550 X	1249	-0-	-301	-0-	1249	2				N	-0-					-0-	
04		1500 X	1297	-0-	-203	-0-	1297	2				N	-0-					-0-	
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2				N	-0-					-0-	
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2				N	-0-					-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1		RRCID -> 193057		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 13102	
01		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2				N	-0-					21	
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2				N	-0-					21	
03		992 N	845	-0-	-147	-0-	844	2		1	9	N	1		1	8		21	
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2		2	9	N	2		2	8		21	
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2				N	-0-					21	
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2				N	-0-					21	
HALL, F. L.										WELL #: 6		RRCID -> 193061		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 8664 - 12442	
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-					-0-	
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-					-0-	
PHILLIPS GAS UNIT 'A'										WELL #: 5		RRCID -> 193063		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11286 - 13741	
01		2511 N	1882	-0-	-629	-0-	1857	2		25	9	N	23		23	8		-0-	
02		1960 N	1226	-0-	-734	-0-	1226	2				N	-0-					-0-	
03		2387 N	1430	-0-	-957	-0-	1430	2				N	-0-					-0-	
04		1830 N	1385	-0-	-445	-0-	1375	2		10	9	N	9		9	8		-0-	
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2423	2		23	9	N	21		21	8		-0-	
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	2		25	9	N	23		23	8		-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 14028	
01		775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2				N	-0-					-0-	
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2				N	-0-					-0-	
03		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2				N	-0-					-0-	
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2				N	-0-					-0-	
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2				N	-0-					-0-	
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1 9	N	1	1 8			12
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-				12
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4 9	N	4	4 8			12
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2 9	N	2	2 8			12
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1 9	N	1	1 8			12
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-				12
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-				-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-				-0-
03	2790 N	1408	-0-	-1382	-0-	1406	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	2700 N	2372	-0-	-328	-0-	2371	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2759 N	2419	-0-	-340	-0-	2418	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-				-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-				-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-				-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	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														
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-				-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-				-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
05	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2		N	-0-				-0-
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	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														
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2		N	-0-				-0-
02	1148 N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2		N	-0-				-0-
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2		N	-0-				-0-
05	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2		N	-0-				-0-
06	1200 N	986	-0-	-214	-0-	986	2		N	-0-				-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	317	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	3100 N	3632	-0-	532	-0-	3631	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1210 N	678	-0-	-532	-0-	678	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY															38321 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 8					RRCID -> 194759					COMPL. DATE 04/25/2003					TOTAL DEPTH 13550					PERF.11122 - 13468				
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-			1909	2	7	9	N	6		6	8	-0-																					
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-			1680	2			N	-0-				-0-																					
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-			1434	2			N	-0-				-0-																					
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-			1540	2	6	9	N	5		5	8	-0-																					
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-			1918	2	10	9	N	9		9	8	-0-																					
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-			1954	2	8	9	N	7		7	8	-0-																					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 3					RRCID -> 194794					COMPL. DATE 04/13/2003					TOTAL DEPTH 13210					PERF. 8831 - 12997				
01	3038	X	3005	-0-	-33	-0-			3005	2			N	-0-				14																					
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-			2859	2			N	-0-				14																					
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-			3366	2	3	9	N	3		3	8	14																					
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-			3398	2	1	9	N	1		1	8	14																					
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-			3682	2			N	-0-				14																					
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-			3669	2			N	-0-				14																					
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 6					RRCID -> 194956					COMPL. DATE 04/26/2003					TOTAL DEPTH 13400					PERF. 9028 - 13127				
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-			687	2			N	-0-				-0-																					
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-			363	2			N	-0-				-0-																					
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-			783	2			N	-0-				-0-																					
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-			1142	2			N	-0-				-0-																					
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-			1046	2			N	-0-				-0-																					
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-			1157	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				
01	2480	X	1715	-0-	-765	-0-			1713	2	2	9	N	2		2	8	23																					
02	2240	X	1793	-0-	-447	-0-			1793	2			N	-0-				23																					
03	2480	X	1040	-0-	-1440	-0-			1040	2			N	-0-				23																					
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-			2902	2	2	9	N	2		2	8	23																					
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																					
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 11					RRCID -> 196025					COMPL. DATE 05/24/2003					TOTAL DEPTH 13000					PERF. 8776 - 12751				
01	682	N	619	-0-	-63	-0-			619	2			N	-0-				-0-																					
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-			449	2			N	-0-				-0-																					
03	620	N	456	-0-	-164	-0-			456	2			N	-0-				-0-																					
04	600	N	531	-0-	-69	-0-			531	2			N	-0-				-0-																					
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-			2600	2			N	-0-				-0-																					
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-			520	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				
01	3813	X	3642	-0-	-171	-0-			3628	2	14	9	N	13		13	8	-0-																					
02	3668	X	3194	-0-	-474	-0-			3194	2			N	-0-				-0-																					
03	4061	X	3476	-0-	-585	-0-			3476	2			N	-0-				-0-																					
04	3930	X	3291	-0-	-639	-0-			3278	2	13	9	N	12		12	8	-0-																					
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-																					
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1															WELL #: 8					RRCID -> 196046					COMPL. DATE 05/24/2003					TOTAL DEPTH 13960					PERF. 8796 - 11483				
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-			1163	2			N	-0-				-0-																					
02	644	N	449	-0-	-195	-0-			449	2			N	-0-				-0-																					
03	713	N	258	-0-	-455	-0-			258	2			N	-0-				-0-																					
04	690	N	350	-0-	-340	-0-			350	2			N	-0-				-0-																					
05	496	N	445	-0-	-51	-0-			445	2			N	-0-				-0-																					
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-			586	2			N	-0-				-0-																					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196114	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821 PERF. 8744 - 12649
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	26
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	26
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	26
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	26
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	26
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	26
HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID ->	196116	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 8975 - 12294
01	3475 X	2883	-0-	-592	-0-	2883 2		N	-0-	-0-
02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-	-0-
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-	-0-
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-	-0-
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-	-0-
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-	-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	196124	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850 PERF. 8721 - 12616
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-	57
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-	57
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-	57
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-	57
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-	57
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	57
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	196129	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13150 PERF. 8947 - 12697
01	248 N	88	-0-	-160	-0-	77 2	11 9	N	10	10 8 -0-
02	168 N	60	-0-	-108	-0-	60 2		N	-0-	-0-
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	177 2	19 9	N	17	17 8 -0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	175 2	52 9	N	47	47 8 -0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	181 2	30 9	N	27	27 8 -0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196238	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012 PERF. 8931 - 12918
01	3968 X	621	-0-	-3347	-0-	621 2		N	-0-	-0-
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-			N	-0-	-0-
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-	-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-	-0-
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-	-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	196322	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763 PERF. 8798 - 12490
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-	-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1	1 8 -0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-
GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295 PERF. 8300 - 12093
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-	80
02	3360 X	2486	-0-	-874	-0-	2486 2		N	-0-	80
03	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	3669 2		N	-0-	80
04	3600 X	3327	-0-	-273	-0-	3327 2		N	-0-	80
05	3720 X	2181	-0-	-1539	-0-	2181 2		N	-0-	80
06	3540 X	1562	-0-	-1978	-0-	1562 2		N	-0-	80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
										WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 12232			
M	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
01		279 N	109	-0-	-170	-0-	-0-	109	2			N	-0-		-0-					-0-	
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-		-0-					-0-	
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		1170 N	233	-0-	-937	-0-	-0-	233	2			N	-0-		-0-					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030			
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-		-0-					114	
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-		-0-					114	
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		-0-					114	
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-		-0-					114	
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-		-0-					114	
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		-0-					114	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 12389			
01		496 N	348	-0-	-148	-0-	-0-	348	2			N	-0-		-0-					-0-	
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	-0-	341	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3			3	8			-0-	
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1			1	8			-0-	
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1			1	8			-0-	
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-		-0-					-0-	
HALL, F. L.										WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343			
01		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-		-0-					-0-	
02		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-		-0-					-0-	
04		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-		-0-					-0-	
HALL, F. L.										WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439			
01		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-		-0-					-0-	
02		941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-		-0-					-0-	
04		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-		-0-					-0-	
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF.11259 - 13779			
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-		-0-					-0-	
02		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	3949	2	2	9	N	2			2	8			-0-	
04		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	N	1			1	8			-0-	
05		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	-0-	6886	2	89	9	N	81			1	8			80	
06		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-		-0-					80	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655			
01		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-		-0-					-0-	
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-		-0-					-0-	
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1			1	8			-0-	
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-		-0-					-0-	
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-		-0-					-0-	
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-		-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361														
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											
01	1488 N	817 -0-	-671 -0-	817 2	N	-0-								-0-
02	2316 N	2316 -0-	-0- -0-	2316 2	N	-0-								-0-
03	2201 N	1788 -0-	-413 -0-	1788 2	N	-0-								-0-
04	3000 N	3413 -0-	413 413	3413 2	N	-0-								-0-
05	2998 N	2585 -0-	-413 -0-	2585 2	N	-0-								-0-
06	1740 N	1144 -0-	-596 -0-	1144 2	N	-0-								-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860														
01	5348 X	5348 -0-	-0- -0-	5348 2	N	-0-								75
02	4696 X	4696 -0-	-0- -0-	4696 2	N	-0-								75
03	7839 X	7839 -0-	-0- -0-	7836 2	3 9 N	3			3	8				75
04	6808 X	6808 -0-	-0- -0-	6807 2	1 9 N	1			1	8				75
05	6778 X	6778 -0-	-0- -0-	6777 2	1 9 N	1			1	8				75
06	5969 X	5969 -0-	-0- -0-	5969 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														
01	231 N	231 -0-	-0- -0-	231 2	N	-0-								-0-
02	144 N	144 -0-	-0- -0-	144 2	N	-0-								-0-
03	222 N	222 -0-	-0- -0-	222 2	N	-0-								-0-
04	210 N	202 -0-	-8 -0-	202 2	N	-0-								-0-
05	167 N	167 -0-	-0- -0-	167 2	N	-0-								-0-
06	210 N	143 -0-	-67 -0-	143 2	N	-0-								-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648														
01	2201 X	2018 -0-	-183 -0-	2018 2	N	-0-								165
02	1988 X	1365 -0-	-623 -0-	1365 2	N	-0-								165
03	2201 X	1734 -0-	-467 -0-	1733 2	1 9 N	1			1	8				165
04	1950 N	1786 -0-	-164 -0-	1786 2	N	-0-								165
05	1519 N	1221 -0-	-298 -0-	1221 2	N	-0-								165
06	1680 N	1213 -0-	-467 -0-	1213 2	N	-0-								165
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010														
01	558 N	237 -0-	-321 -0-	237 2	N	-0-								-0-
02	420 N	265 -0-	-155 -0-	265 2	N	-0-								-0-
03	403 N	261 -0-	-142 -0-	261 2	N	-0-								-0-
04	346 N	346 -0-	-0- -0-	346 2	N	-0-								-0-
05	325 N	325 -0-	-0- -0-	325 2	N	-0-								-0-
06	288 N	288 -0-	-0- -0-	288 2	N	-0-								-0-
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059														
01	186 N	185 -0-	-1 -0-	185 2	N	-0-								-0-
02	120 N	120 -0-	-0- -0-	120 2	N	-0-								-0-
03	222 N	222 -0-	-0- -0-	222 2	N	-0-								-0-
04	180 N	131 -0-	-49 -0-	131 2	N	-0-								-0-
05	162 N	162 -0-	-0- -0-	162 2	N	-0-								-0-
06	219 N	219 -0-	-0- -0-	219 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														
01	310 N	210 -0-	-100 -0-	210 2	N	-0-								-0-
02	250 N	250 -0-	-0- -0-	250 2	N	-0-								-0-
03	410 N	410 -0-	-0- -0-	410 2	N	-0-								-0-
04	332 N	332 -0-	-0- -0-	332 2	N	-0-								-0-
05	310 N	201 -0-	-109 -0-	201 2	N	-0-								-0-
06	300 N	257 -0-	-43 -0-	257 2	N	-0-								-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	354	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483								
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					14
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					14
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					14
04	930 N	320	-0-	-610	-0-	320	2			N	-0-					14
05	961 N	688	-0-	-273	-0-	688	2			N	-0-					14
06	930 N	603	-0-	-327	-0-	603	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839								
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					167
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					167
03	589 N	461	-0-	-128	-0-	460	2	1 9		N	1	1 8				167
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					167
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					167
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					167

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474								
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319								
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY VESTAL GAS UNIT NO. 1															CNTY: LIMESTONE				
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101																			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-					
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2022	2	14	9	N	13	13	8	-0-					
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1920	2	4	9	N	4	4	8	-0-					
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-					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654																			
01	2418 X	1361	-0-	-1057	-0-	1361	2			N	-0-				92				
02	2184 X	1763	-0-	-421	-0-	1763	2			N	-0-				92				
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	N	3	3	8	-0-					
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5701	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5213	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-			-0-					
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576																			
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-					
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-			-0-					
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-					
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-					
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552																			
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-				110				
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-				110				
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-				110				
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-				110				
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-				110				
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	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																			
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-					
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-					
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	2	3	9	N	3	3	8	-0-					
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3215	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-					
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-			-0-					
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460																			
01	2046 N	1312	-0-	-734	-0-	1311	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
02	1848 N	972	-0-	-876	-0-	972	2			N	-0-			-0-					
03	1612 N	110	-0-	-1502	-0-	108	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-					
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-					
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829																			
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-					
02	1204 N	1061	-0-	-143	-0-	1061	2			N	-0-			-0-					
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1243	2	6	9	N	5	5	8	-0-					
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
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-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 7					RRCID -> 200274					COMPL. DATE 02/19/2004					TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586				
M	ALLOW 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																				
01	3100 N	3201	-0-	101	143		3182	2		19	9	N	17	-0-																				
02	2582 N	2439	-0-	-143	-0-		2439	2				N	-0-	-0-																				
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		2236	2				N	-0-	-0-																				
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		2494	2		15	9	N	14	-0-																				
05	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-		1240	2		34	9	N	31	-0-																				
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		1221	2		14	9	N	13	-0-																				
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 13					RRCID -> 200619					COMPL. DATE 08/09/2009					TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103				
01	341 N	336	-0-	-5	-0-		336	2				N	-0-	-0-																				
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2				N	-0-	-0-																				
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2				N	-0-	-0-																				
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2				N	-0-	-0-																				
05	372 N	337	-0-	-35	-0-		337	2				N	-0-	-0-																				
06	390 N	331	-0-	-59	-0-		331	2				N	-0-	-0-																				
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 11					RRCID -> 200639					COMPL. DATE 02/18/2004					TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614				
01	1209 X	944	-0-	-265	-0-		944	2				N	-0-	-0-																				
02	2520 X	603	-0-	-1917	-0-		603	2				N	-0-	-0-																				
03	2790 X	506	-0-	-2284	-0-		504	2		2	9	N	2	-0-																				
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2980	2		1	9	N	1	-0-																				
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-		6268	2		1	9	N	1	-0-																				
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		3810	2				N	-0-	-0-																				
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10					RRCID -> 200861					COMPL. DATE 03/11/2004					TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941				
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		4756	2				N	-0-	-0-																				
02	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		4060	2				N	-0-	-0-																				
03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3480	2		1	9	N	1	-0-																				
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		3346	2		1	9	N	1	-0-																				
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-		3377	2				N	-0-	-0-																				
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-		2668	2				N	-0-	-0-																				
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10					RRCID -> 200870					COMPL. DATE 03/10/2004					TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2				N	-0-	-0-																				
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		-0-					N	-0-	-0-																				
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-	-0-																				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-					N	-0-	-0-																				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-																				
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		-0-					N	-0-	-0-																				
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10					RRCID -> 200973					COMPL. DATE 01/10/2014					TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254				
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2956	2				N	-0-	-0-																				
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		2926	2				N	-0-	-0-																				
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		2995	2				N	-0-	-0-																				
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866	2				N	-0-	-0-																				
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-		3078	2				N	-0-	-0-																				
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2876	2				N	-0-	-0-																				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 15					RRCID -> 201236					COMPL. DATE 03/26/2004					TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624				
01	1829 X	1565	-0-	-264	-0-		1565	2				N	-0-	-0-																				
02	1848 N	1799	-0-	-49	-0-		1799	2				N	-0-	-0-																				
03	2077 N	1839	-0-	-238	-0-		1838	2		1	9	N	1	-0-																				
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1634	2		2	9	N	2	-0-																				
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2079	2		1	9	N	1	-0-																				
06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-		1671	2				N	-0-	-0-																				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
VESTAL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 12										RRCID -> 201564		COMPL. DATE 04/17/2004			
TOTAL DEPTH 14272										PERF.11136 - 14150					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2				N	-0-				-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2				N	-0-				-0-
03	1798 N	1534	-0-	-264	-0-	1533 2				N	1	1	8		-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736 2				N	1	1	8		-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2				N	-0-				-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2				N	-0-				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 201723			
TOTAL DEPTH 12954										COMPL. DATE 04/30/2004		PERF.12048 - 12730			
01	1581 N	483	-0-	-1098	-0-	483 2				N	-0-				-0-
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2				N	-0-				-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2				N	-0-				-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2				N	-0-				-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2				N	-0-				-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2				N	-0-				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 201727			
TOTAL DEPTH 13100										COMPL. DATE 12/12/2007		PERF. 8620 - 12864			
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2				N	-0-				34
02	1288 N	1117	-0-	-171	-0-	1117 2				N	-0-				34
03	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432 2				N	-0-				34
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2				N	-0-				34
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2				N	-0-				34
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2				N	-0-				34
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 202104			
TOTAL DEPTH 13493										COMPL. DATE 02/21/2007		PERF. 8743 - 10020			
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2				N	-0-				-0-
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2				N	-0-				-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1824 2				N	1	1	8		-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2237 2				N	2	2	8		-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2443 2				N	1	1	8		-0-
06	1740 N	1474	-0-	-266	-0-	1474 2				N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 202122			
TOTAL DEPTH 14190										COMPL. DATE 03/28/2004		PERF.11522 - 14030			
01	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177 2				N	-0-				-0-
02	1092 N	955	-0-	-137	-0-	955 2				N	-0-				-0-
03	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120 2				N	-0-				-0-
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099 2				N	-0-				-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2				N	-0-				-0-
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073 2				N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 202259			
TOTAL DEPTH 12758										COMPL. DATE 05/15/2004		PERF.11210 - 12566			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2				N	-0-				-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2				N	-0-				-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2				N	-0-				-0-
04	300 N	20	-0-	-280	-0-	20 2				N	-0-				-0-
05	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2				N	-0-				-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2				N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 202262			
TOTAL DEPTH 12598										COMPL. DATE 07/14/2010		PERF. 8486 - 12390			
01	465 N	62	-0-	-403	-0-	62 2				N	-0-				-0-
02	420 N	258	-0-	-162	-0-	258 2				N	-0-				-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2				N	-0-				-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				N	-0-				-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2				N	-0-				-0-
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	329 2				N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF. 12038 - 12657	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1 9	1 8
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128	
								PERF. 8694 - 12944	
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-
03	2883 N	1479	-0-	-1404	-0-	1479	2	N	-0-
04	2250 N	1617	-0-	-633	-0-	1617	2	N	-0-
05	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	1746	2	N	-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13380	
								PERF. 10967 - 13197	
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170	
								PERF. 8662 - 12978	
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-
02	2520 X	1981	-0-	-539	-0-	1981	2	N	-0-
03	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2	N	-0-
04	2850 X	2365	-0-	-485	-0-	2365	2	N	-0-
05	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	2754	2	N	-0-
06	2850 X	1796	-0-	-1054	-0-	1796	2	N	-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF. 8246 - 13624	
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4714	2	10 9	9 8
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF. 8436 - 13501	
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-
02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-
03	3038 X	2457	-0-	-581	-0-	2456	2	1 9	1 8
04	2940 X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2	N	-0-
05	3038 X	2679	-0-	-359	-0-	2679	2	N	-0-
06	2940 X	1827	-0-	-1113	-0-	1827	2	N	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478	
								PERF. 8750 - 14370	
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2	N	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2	N	-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862														
M 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											
01	3565 X	2913	-0-	-652	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
02	3220 X	2734	-0-	-486	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3052	-0-	-513	-0-	3051	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3390 X	2911	-0-	-479	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
05	3441 X	2795	-0-	-646	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
01	5146 X	4935	-0-	-211	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
02	5124 X	4370	-0-	-754	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
03	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-			-0-
04	5490 X	4616	-0-	-874	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
05	5673 X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-			-0-
06	5490 X	5212	-0-	-278	-0-	5212	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														
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-			18
02	504 N	392	-0-	-112	-0-	392	2			N	-0-			18
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-			18
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-			18
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-			18
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-			18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
01	2294 X	1811	-0-	-483	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
02	2072 X	1005	-0-	-1067	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
03	2294 X	1462	-0-	-832	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1830 X	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			81
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441	2			N	-0-			81
03	527 N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-			81
04	510 N	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-			81
05	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-			81
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-			81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402														
01	4216 X	3731	-0-	-485	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
03	4030 X	3109	-0-	-921	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
05	4216 X	3135	-0-	-1081	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	10	RRCID ->	205504	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.11196 - 13648
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	205505	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL	DEPTH	13627	PERF. 8754 - 13441
01	713 N	301	-0-	-412	-0-	301	2			N	-0-		-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-		-0-
03	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		-0-
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	205573	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.11037 - 13379
01	496 N	395	-0-	-101	-0-	394	2	1	9	N	1	8	-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-		-0-
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-		-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	N	1	8	-0-
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	274	2	2	9	N	2	8	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	8	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	206179	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL	DEPTH	13045	PERF.11420 - 12774
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-		-0-
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-		-0-
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	N	4	8	-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	8	-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-		-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-		-0-
GIBSON				WELL #:	12	RRCID ->	206363	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	13518	PERF.10959 - 12245
01	3131 X	1388	-0-	-1743	-0-	1388	2			N	-0-		23
02	2268 X	1834	-0-	-434	-0-	1834	2			N	-0-		23
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2501	2	90	9	N	82		105
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-		105
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1	9	N	1		106
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-		106
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	207370	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11868 - 13838
01	3875 X	2175	-0-	-1700	-0-	2160	2	15	9	N	14	8	-0-
02	2464 X	2000	-0-	-464	-0-	2000	2			N	-0-		-0-
03	2728 X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-		-0-
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2871	2	12	9	N	11	8	-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2524	2	28	9	N	25	8	-0-
06	2550 X	2095	-0-	-455	-0-	2083	2	12	9	N	11	8	-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	207383	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	12923	PERF. 8934 - 12690
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
REED GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID ->	207461	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL	DEPTH	13820	PERF.11202	-	12536
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
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-				-0-
02		2296 N	2228	-0-	-68	-0-	2228	2		N	-0-				-0-
03		2604 N	2179	-0-	-425	-0-	2135	2	44	9	N	40	1	8	39
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2173	2	141	9	N	128			167
05		2480 N	2291	-0-	-189	-0-	2291	2		N	-0-				167
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-				167

PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID ->	207467	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11992	-	13720
01		2945 X	2186	-0-	-759	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1960 N	1662	-0-	-298	-0-	1662	2		N	-0-				-0-
03		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-				-0-
04		2850 X	2573	-0-	-277	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5365	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4840	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIBSON				WELL #:	15	RRCID ->	207490	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	13545	PERF. 8397	-	13362
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	208407	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.12275	-	13814
01		4340 X	3347	-0-	-993	-0-	3347	2		N	-0-				-0-
02		3920 X	2610	-0-	-1310	-0-	2610	2		N	-0-				-0-
03		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-				-0-
04		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-				-0-
05		4123 X	799	-0-	-3324	-0-	799	2		N	-0-				-0-
06		4380 X	2666	-0-	-1714	-0-	2666	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	208409	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL	DEPTH	13634	PERF.11090	-	13508
01		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-				-0-
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-				-0-
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3735	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4028	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3733	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	209003	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL	DEPTH	13190	PERF. 8984	-	13059
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-				-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-				-0-
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-				-0-

HALL, F.L.				WELL #:	17	RRCID ->	209288	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11396	-	12525
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE												
01	2215 N	2215 -0-	-0-	-0-	-0-	2215 2			N	-0-					-0-
02	2001 N	2001 -0-	-0-	-0-	-0-	2001 2			N	-0-					-0-
03	1997 N	1997 -0-	-0-	-0-	-0-	1996 2		1 9	N	1		1 8			-0-
04	2130 N	1526 -0-	-604	-0-	-0-	1525 2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	2201 N	1730 -0-	-471	-0-	-0-	1730 2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1577 -0-	-343	-0-	-0-	1577 2			N	-0-					-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626															
01	1861 N	1861 -0-	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1664 -0-	-128	-0-	-0-	1664 2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1842 -0-	-49	-0-	-0-	1840 2		2 9	N	2		2 8			-0-
04	1800 N	1630 -0-	-170	-0-	-0-	1630 2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1576 -0-	-253	-0-	-0-	1576 2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1537 -0-	-233	-0-	-0-	1537 2			N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680															
01	248 N	206 -0-	-42	-0-	-0-	206 2			N	-0-					23
02	196 N	178 -0-	-18	-0-	-0-	178 2			N	-0-					23
03	217 N	200 -0-	-17	-0-	-0-	200 2			N	-0-					23
04	210 N	179 -0-	-31	-0-	-0-	179 2			N	-0-					23
05	203 N	203 -0-	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-					23
06	180 N	148 -0-	-32	-0-	-0-	148 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															
01	992 N	888 -0-	-104	-0-	-0-	888 2			N	-0-					-0-
02	1158 N	1158 -0-	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-					-0-
03	1756 N	1756 -0-	-0-	-0-	-0-	1756 2			N	-0-					-0-
04	1602 N	1602 -0-	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-					-0-
05	1410 N	1410 -0-	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-					-0-
06	1210 N	1210 -0-	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313															
01	1431 N	1431 -0-	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-					91
02	1067 N	1067 -0-	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-					91
03	1519 N	1259 -0-	-260	-0-	-0-	1259 2			N	-0-					91
04	1380 N	1169 -0-	-211	-0-	-0-	1169 2			N	-0-					91
05	1422 N	1422 -0-	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-					91
06	1230 N	1223 -0-	-7	-0-	-0-	1223 2			N	-0-					91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690															
01	1333 N	737 -0-	-596	-0-	-0-	737 2			N	-0-					-0-
02	812 N	558 -0-	-254	-0-	-0-	558 2			N	-0-					-0-
03	730 N	730 -0-	-0-	-0-	-0-	727 2		3 9	N	3		3 8			-0-
04	720 N	534 -0-	-186	-0-	-0-	534 2			N	-0-					-0-
05	620 N	483 -0-	-137	-0-	-0-	483 2			N	-0-					-0-
06	720 N	418 -0-	-302	-0-	-0-	418 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															
01	3503 X	1857 -0-	-1646	-0-	-0-	1857 2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2285 -0-	-879	-0-	-0-	2285 2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2767 -0-	-736	-0-	-0-	2765 2			N	2		2 8			-0-
04	2700 X	2400 -0-	-300	-0-	-0-	2399 2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	2666 X	2201 -0-	-465	-0-	-0-	2201 2			N	-0-					-0-
06	2670 X	1685 -0-	-985	-0-	-0-	1685 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		17	RRCID -> 210230		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11406 - 13866	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2		N	-0-				-0-					
02		1260 N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2		N	-0-				-0-					
03		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2		N	-0-				-0-					
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-				-0-					
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-				-0-					
06		1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2		N	-0-				-0-					
GIBSON										WELL #:		8	RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 13569	
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-				-0-					
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-				-0-					
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-				-0-					
04		2100 N	1345	-0-	-755	-0-	1345	2		N	-0-				-0-					
05		2170 N	1657	-0-	-513	-0-	1657	2		N	-0-				-0-					
06		1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1553	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	
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-					
02		308 N	159	-0-	-149	-0-	159	2		N	-0-				-0-					
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-					
04		330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2		N	-0-				-0-					
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-					
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-				-0-					
HALL, F. L.										WELL #:		22	RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 12429	
01		1147 N	841	-0-	-306	-0-	837	2	4	9	N	4	4	8	-0-					
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	N	4	4	8	-0-					
03		1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1303	2	13	9	N	12	12	8	-0-					
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1148	2	7	9	N	6	6	8	-0-					
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-					
TUMLINSON "A"										WELL #:		2	RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12191 - 12590	
01		3317 X	1897	-0-	-1420	-0-	1894	2	3	9	N	3	3	8	-0-					
02		2548 X	2006	-0-	-542	-0-	2006	2			N	-0-			-0-					
03		2511 X	2446	-0-	-65	-0-	2446	2			N	-0-			-0-					
04		2430 X	1910	-0-	-520	-0-	1908	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
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-					
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #:		13	RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11360 - 13780	
01		4557 X	3844	-0-	-713	-0-	3844	2			N	-0-			-0-					
02		3920 X	3381	-0-	-539	-0-	3381	2			N	-0-			-0-					
03		4309 X	3928	-0-	-381	-0-	3927	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
04		4170 X	3804	-0-	-366	-0-	3803	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
05		4092 X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2			N	-0-			-0-					
06		3810 X	3757	-0-	-53	-0-	3757	2			N	-0-			-0-					
BATTLE, BETTY										WELL #:		1	RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10746 - 13392	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-					
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-					
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-					
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-					
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706														
M	ALLOW 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										
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	N	22	22	8	-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699														
01	3100 N	4750	-0-	1650	1650	4750	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1533	-0-	-1267	383	1533	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	659	-0-	-798	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2100 X	47	-0-	-2053	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					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														
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463														
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11459 - 13867														
01	5735 X	5066	-0-	-669	-0-	5066	2			N	-0-			3
02	5096 X	4626	-0-	-470	-0-	4626	2			N	-0-			3
03	5549 X	5186	-0-	-363	-0-	5184	2	2	9	N	2	2	8	3
04	5220 X	5086	-0-	-134	-0-	5085	2	1	9	N	1	1	8	3
05	5363 X	5110	-0-	-253	-0-	5110	2			N	-0-			3
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-			3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF. 11581 - 14233														
01	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 10809 - 13076														
01	3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3118	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	2679	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 12401	
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		
01		2418 X	1664	-0-	-754	-0-	1664	2			N	-0-					23		
02		2184 X	46	-0-	-2138	-0-	46	2			N	-0-					23		
03		2418 X	381	-0-	-2037	-0-	381	2			N	-0-					23		
04		1770 X	248	-0-	-1522	-0-	248	2			N	-0-					23		
05		1705 X	466	-0-	-1239	-0-	466	2			N	-0-					23		
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23		
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 12642	
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-		
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-		
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-		
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-		
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-		
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-		
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 10992 - 13344	
01		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4562	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
02		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-		
03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-		
04		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4609	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
GIBSON										WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 13378	
01		3658 X	2101	-0-	-1557	-0-	2101	2			N	-0-					-0-		
02		3304 X	2179	-0-	-1125	-0-	2179	2			N	-0-					-0-		
03		3379 X	2206	-0-	-1173	-0-	2206	2			N	-0-					-0-		
04		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-		
05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-		
06		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-		
PHILLIPS GAS UNIT 'A'										WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF. 11340 - 13686	
01		1953 N	1945	-0-	-8	-0-	1945	2			N	-0-					58		
02		1764 N	1595	-0-	-169	-0-	1595	2			N	-0-					58		
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					58		
04		1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1789	2			N	-0-					58		
05		1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			N	-0-					58		
06		1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					58		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930		PERF. 11901 - 13735	
01		2573 N	2111	-0-	-462	-0-	2111	2			N	-0-					-0-		
02		2464 N	1897	-0-	-567	-0-	1897	2			N	-0-					-0-		
03		2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	-0-					-0-		
04		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-		
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-		
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 11323 - 13790	
01		217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-		
02		196 N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					-0-		
03		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-		
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-		
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-		
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803									
M 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
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2	N	-0-	-0-
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2	N	-0-	-0-
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2	N	-0-	-0-
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2	N	-0-	-0-
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2	N	-0-	-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2	N	-0-	-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188									
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2672 2	6 9 N	5	5 8
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2	N	-0-	-0-
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2	N	-0-	-0-
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3500 2	2 9 N	2	2 8
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3546 2	4 9 N	4	4 8
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3239 2	4 9 N	4	4 8
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314									
01	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4506 2	113 9 N	103	103 8
02	4228 X	3970	-0-	-258	-0-	3970 2	N	-0-	-0-
03	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	4376 2	N	-0-	-0-
04	4470 X	4188	-0-	-282	-0-	4087 2	101 9 N	92	92 8
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4576 2	178 9 N	162	162 8
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4402 2	123 9 N	112	112 8
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424									
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2796 2	6 9 N	5	5 8
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2	N	-0-	-0-
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	N	-0-	-0-
04	2430 N	2158	-0-	-272	-0-	2154 2	4 9 N	4	4 8
05	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2424 2	13 9 N	12	12 8
06	2430 N	1737	-0-	-693	-0-	1727 2	10 9 N	9	9 8
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658									
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-	-0-
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-	-0-
03	2759 N	2747	-0-	-12	-0-	2730 2	17 9 N	15	15
04	2670 N	2269	-0-	-401	-0-	2248 2	21 9 N	19	34
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	2954 2	124 9 N	113	147
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-	147
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709									
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	150 2	N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632									
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	N	-0-	-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-	-0-
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1952 2	2 9 N	2	2 8
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-	-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-	-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
PHILLIPS GAS UNIT 'A'															WELL #: 7					RRCID -> 217881					COMPL. DATE 11/04/2005					TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																	
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	815	2	23	9	N	21			21	8		-0-																
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-						-0-																
03	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-						-0-																
04	810	N	711	-0-	-99	-0-	693	2	18	9	N	16			16	8		-0-																
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-																
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1															WELL #: 3					RRCID -> 217990					COMPL. DATE 02/06/2013					TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592				
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-						-0-																
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-						-0-																
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-						-0-																
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-						-0-																
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-						-0-																
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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				
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-						-0-																
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-						-0-																
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-						-0-																
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-						-0-																
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-						-0-																
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-						-0-																
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 7					RRCID -> 218106					COMPL. DATE 12/14/2005					TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009				
01	1953	X	1482	-0-	-471	-0-	1481	2	1	9	N	1			1	8		-0-																
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2			N	-0-						-0-																
03	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1131	2	3	9	N	3			3	8		-0-																
04	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1395	2	2	9	N	2			2	8		-0-																
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-																
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 16					RRCID -> 218264					COMPL. DATE 04/21/2006					TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158				
01	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1954	2			N	-0-						-0-																
02	1792	N	1646	-0-	-146	-0-	1646	2			N	-0-						-0-																
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-						-0-																
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-						-0-																
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-						-0-																
06	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	1825	2			N	-0-						-0-																
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 9					RRCID -> 218265					COMPL. DATE 04/05/2006					TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531				
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4			4	8		-0-																
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-						-0-																
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-						-0-																
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	384	2	3	9	N	3			3	8		-0-																
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-																
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 12					RRCID -> 218269					COMPL. DATE 03/03/2006					TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858				
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-						85																
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-						85																
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-						85																
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-						85																
05	3627	X	1939	-0-	-1688	-0-	1939	2			N	-0-						85																
06	3510	X	2642	-0-	-868	-0-	2642	2			N	-0-						85																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)											CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY											//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED							
KELLOGG CREEK											//CONT.// 386310									
WELL #: 1											RRCID -> 218289		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 13666			
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				
01	3100 N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-						-0-			
02	2800 N	5165	-0-	2365	2523	5165	2			N	-0-						-0-			
03	3100 N	5107	-0-	2007	4530	5095	2	12	9	N	11		11	8			-0-			
04	5516 X	986	-0-	-4530	-0-	986	2			N	-0-						-0-			
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-						-0-			
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-						-0-			
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1											WELL #: 4		RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 11081 - 12402	
01	3100 N	3258	-0-	158	1565	3213	2	45	9	N	41		41	8			-0-			
02	2800 N	3448	-0-	648	2213	3448	2			N	-0-						-0-			
03	4878 X	2665	-0-	-2213	-0-	2665	2			N	-0-						-0-			
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	N	1		1	8			-0-			
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	N	3		3	8			-0-			
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2	9	N	2		2	8			-0-			
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1											WELL #: 5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-						-0-			
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-						-0-			
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1		1	8			-0-			
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-						-0-			
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-						-0-			
06	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-						-0-			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1											WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF. 12090 - 13809	
01	3565 X	3205	-0-	-360	-0-	3205	2			N	-0-						-0-			
02	3220 X	2811	-0-	-409	-0-	2811	2			N	-0-						-0-			
03	3410 X	2935	-0-	-475	-0-	2935	2			N	-0-						-0-			
04	3180 X	2446	-0-	-734	-0-	2446	2			N	-0-						-0-			
05	3286 X	1762	-0-	-1524	-0-	1762	2			N	-0-						-0-			
06	3090 X	1320	-0-	-1770	-0-	1320	2			N	-0-						-0-			
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1											WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604	
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-						-0-			
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-						-0-			
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-						-0-			
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-						-0-			
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-						-0-			
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-						-0-			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1											WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 11528 - 13710	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-						150			
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-						150			
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-						150			
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-						150			
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-						150			
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-						150			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1											WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF. 11372 - 13759	
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-						-0-			
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-						-0-			
03	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3355	2	1	9	N	1		1	8			-0-			
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	N	1		1	8			-0-			
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-						-0-			
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-						-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CHANDLER GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11629 - 14178	
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				
01	2666 X	2614	-0-	-52	-0-	2614	2		N	-0-					-0-				
02	2380 N	2118	-0-	-262	-0-	2118	2		N	-0-					-0-				
03	2697 N	2595	-0-	-102	-0-	2595	2		N	-0-					-0-				
04	2520 N	2365	-0-	-155	-0-	2365	2		N	-0-					-0-				
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-					-0-				
06	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	2519	2		N	-0-					-0-				
MANNING GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684	
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-					-0-				
02	1904 N	1806	-0-	-98	-0-	1806	2		N	-0-					-0-				
03	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1731	2	2 9	N	2			2 8		-0-				
04	1830 N	1675	-0-	-155	-0-	1675	2		N	-0-					-0-				
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2		N	-0-					-0-				
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-					-0-				
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742	
01	2232 X	2021	-0-	-211	-0-	2020	2	1 9	N	1			1 8		-0-				
02	2492 N	2435	-0-	-57	-0-	2435	2		N	-0-					-0-				
03	2635 N	1312	-0-	-1323	-0-	1312	2		N	-0-					-0-				
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1 9	N	1			1 8		-0-				
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-				
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11311 - 13720	
01	2542 X	2286	-0-	-256	-0-	2285	2	1 9	N	1			1 8		-0-				
02	2044 N	1718	-0-	-326	-0-	1718	2		N	-0-					-0-				
03	2418 N	1669	-0-	-749	-0-	1669	2		N	-0-					-0-				
04	2220 N	1853	-0-	-367	-0-	1852	2	1 9	N	1			1 8		-0-				
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-				
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11492 - 13834	
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-					-0-				
02	1876 N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2		N	-0-					-0-				
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-					-0-				
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-					-0-				
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-					-0-				
06	2100 N	1503	-0-	-597	-0-	1503	2		N	-0-					-0-				
LOFTIN CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898	
01	3100 N	3432	-0-	332	332	3432	2		N	-0-					-0-				
02	2800 N	3102	-0-	302	634	3102	2		N	-0-					-0-				
03	2937 N	2303	-0-	-634	-0-	2302	2	1 9	N	1			1 8		-0-				
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-					-0-				
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-					-0-				
06	1980 X	1763	-0-	-217	-0-	1763	2		N	-0-					-0-				
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 13580	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-				
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-				
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-				
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-				
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-				
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	N	4	4	8	-0-
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-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458														
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660														
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-			-0-
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-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294														
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
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-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
01	3100 N	774	-0-	-2326	5705	774	2			N	-0-			-0-
02	6130 X	425	-0-	-5705	-0-	425	2			N	-0-			-0-
03	1519 X	386	-0-	-1133	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	1470 X	603	-0-	-867	-0-	603	2			N	-0-			-0-
05	1519 X	598	-0-	-921	-0-	598	2			N	-0-			-0-
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	6770 X	6770 -0-	-0-	-0-	6770 2		N	-0-	-0-
02	6034 X	6034 -0-	-0-	-0-	6034 2		N	-0-	-0-
03	6621 X	6621 -0-	-0-	-0-	6618 2	3 9	N	3	8
04	5907 X	5907 -0-	-0-	-0-	5905 2	2 9	N	2	8
05	6015 X	6015 -0-	-0-	-0-	6014 2	1 9	N	1	8
06	5717 X	5717 -0-	-0-	-0-	5717 2		N	-0-	-0-
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598									
01	1984 X	1638 -0-	-346	-0-	1638 2		N	-0-	-0-
02	1792 X	1413 -0-	-379	-0-	1413 2		N	-0-	-0-
03	1995 X	1995 -0-	-0-	-0-	1984 2	11 9	N	10	8
04	2875 X	2875 -0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-	-0-
05	2917 X	2917 -0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-	-0-
06	2840 X	2840 -0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161									
01	2015 N	1695 -0-	-320	-0-	1695 2		N	-0-	129
02	1428 N	1321 -0-	-107	-0-	1321 2		N	-0-	129
03	2155 N	2155 -0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-	129
04	2093 N	2093 -0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-	129
05	1911 N	1911 -0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-	129
06	1951 N	1951 -0-	-0-	-0-	1951 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									
01	2898 X	2898 -0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-	-0-
02	2600 X	2600 -0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-	-0-
03	3468 X	3468 -0-	-0-	-0-	3467 2	1 9	N	1	8
04	2878 X	2878 -0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-	-0-
05	2813 X	2813 -0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-	-0-
06	2695 X	2695 -0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF. 11032 - 12118									
01	1020 N	1020 -0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	-0-
02	1505 N	1505 -0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-	-0-
03	2048 N	2048 -0-	-0-	-0-	2047 2	1 9	N	1	8
04	3000 N	3008 -0-	8	8	3008 2		N	-0-	-0-
05	2145 N	2137 -0-	-8	-0-	2137 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3072 -0-	72	72	3072 2		N	-0-	-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 11668 - 14061									
01	4278 X	4179 -0-	-99	-0-	4172 2	7 9	N	6	8
02	5914 X	5914 -0-	-0-	-0-	5914 2		N	-0-	-0-
03	5150 X	5150 -0-	-0-	-0-	5150 2		N	-0-	-0-
04	4504 X	4504 -0-	-0-	-0-	4501 2	3 9	N	3	8
05	4509 X	4509 -0-	-0-	-0-	4502 2	7 9	N	6	8
06	4438 X	4438 -0-	-0-	-0-	4431 2	7 9	N	6	8
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 12595 - 14448									
01	3255 X	1323 -0-	-1932	-0-	1323 2		N	-0-	-0-
02	2856 X	2492 -0-	-364	-0-	2492 2		N	-0-	-0-
03	3087 X	3087 -0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-	-0-
04	2880 X	2782 -0-	-98	-0-	2782 2		N	-0-	-0-
05	2896 X	2896 -0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-	-0-
06	3000 X	2643 -0-	-357	-0-	2643 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2	N	-0-					-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	2	N	-0-					-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-					-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-					-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-					-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152														
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-					-0-
03	558 N	180	-0-	-378	-0-	180	2	N	-0-					-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-					-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-					-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590														
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3941	2	6 9 N	5	5 8				-0-
02	2996 X	2799	-0-	-197	-0-	2799	2	N	-0-					-0-
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3879	2	36 9 N	33	33 8				-0-
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4186	2	11 9 N	10	10 8				-0-
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4087	2	6 9 N	5	5 8				-0-
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2	N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137														
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	782	-0-	-254	-0-	782	2	N	-0-					-0-
03	961 N	532	-0-	-429	-0-	532	2	N	-0-					-0-
04	900 N	251	-0-	-649	-0-	251	2	N	-0-					-0-
05	868 N	424	-0-	-444	-0-	424	2	N	-0-					-0-
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-					-0-
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2	N	-0-					50
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	175	2	N	-0-					50
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-					50
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-					50
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-					50
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-					50
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421														
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-					-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-					-0-
03	2170 N	1796	-0-	-374	-0-	1796	2	N	-0-					-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-					-0-
05	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	1697	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1136	-0-	-604	-0-	1136	2	N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657														
01	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2	N	-0-					19
02	3136 X	2960	-0-	-176	-0-	2960	2	N	-0-					19
03	3472 X	3388	-0-	-84	-0-	3388	2	1 9 N	1	1 8				19
04	3360 X	3235	-0-	-125	-0-	3235	2	N	-0-					19
05	3410 X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2	N	-0-					19
06	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2	N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-		
02		1204 X	672	-0-	-532	-0-	672	2			N	-0-					-0-		
03		1333 X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-					-0-		
04		1290 X	217	-0-	-1073	-0-	217	2			N	-0-					-0-		
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-		
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-		
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 13212							
01		5084 X	3809	-0-	-1275	-0-	3796	2	13	9	N	12	12	8			-0-		
02		4592 X	3491	-0-	-1101	-0-	3491	2			N	-0-					-0-		
03		4836 X	3645	-0-	-1191	-0-	3645	2			N	-0-					-0-		
04		4140 X	3965	-0-	-175	-0-	3952	2	13	9	N	12	12	8			-0-		
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-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 13754							
01		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7398	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
02		6664 X	5725	-0-	-939	-0-	5725	2			N	-0-					-0-		
03		6355 X	4301	-0-	-2054	-0-	4301	2			N	-0-					-0-		
04		7140 X	6538	-0-	-602	-0-	6527	2	11	9	N	10	10	8			-0-		
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-		
REED GAS UNIT II				WELL #: 7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 12603							
01		4991 X	3708	-0-	-1283	-0-	3708	2			N	-0-					-0-		
02		4508 X	3211	-0-	-1297	-0-	3211	2			N	-0-					-0-		
03		4588 X	3741	-0-	-847	-0-	3741	2			N	-0-					-0-		
04		3930 X	3626	-0-	-304	-0-	3626	2			N	-0-					-0-		
05		3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3775	2			N	-0-					-0-		
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-		
GIBSON				WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 13316							
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-		
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
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-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18		RRCID -> 229676		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13955		PERF.11332 - 13808							
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-		
02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-		
03		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-		
04		2670 X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			N	-0-					-0-		
05		2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-					-0-		
06		2670 X	2474	-0-	-196	-0-	2474	2			N	-0-					-0-		
GIBSON				WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10973 - 13385							
01		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-		
02		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-		
03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
04		2670 N	2573	-0-	-97	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05		2759 N	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-		
06		2580 N	1964	-0-	-616	-0-	1964	2			N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229835	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8538 - 13523
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
01		527 N	341	-0-	-186	-0-	341 2		N	-0-				-0-
02		448 N	431	-0-	-17	-0-	431 2		N	-0-				-0-
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2		N	-0-				-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-				-0-
05		465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		N	-0-				-0-
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	8778 - 13570
01		2480 X	1131	-0-	-1349	-0-	1131 2		N	-0-				133
02		2240 X	1262	-0-	-978	-0-	1262 2		N	-0-				133
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2111 2	6 9	N	5	5 8			133
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979 2	2 9	N	2	2 8			133
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

FOLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	12554 - 14607
01		3782 X	2151	-0-	-1631	-0-	2151 2		N	-0-				-0-
02		3416 X	2120	-0-	-1296	-0-	2120 2		N	-0-				-0-
03		3782 X	2594	-0-	-1188	-0-	2594 2		N	-0-				-0-
04		2730 X	2330	-0-	-400	-0-	2330 2		N	-0-				-0-
05		2542 X	2344	-0-	-198	-0-	2344 2		N	-0-				-0-
06		2520 X	1774	-0-	-746	-0-	1774 2		N	-0-				-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	4	RRCID ->	229893	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	8508 - 12074
01		3565 X	3539	-0-	-26	-0-	3538 2	1 9	N	1	1 8			-0-
02		3220 X	1811	-0-	-1409	-0-	1811 2		N	-0-				-0-
03		3565 X	2036	-0-	-1529	-0-	2035 2	1 9	N	1	1 8			-0-
04		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3464 2	3 9	N	3	3 8			-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6H	RRCID ->	229924	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.	13900 - 15902
01		868 N	858	-0-	-10	-0-	857 2	1 9	N	1	1 8			-0-
02		700 N	677	-0-	-23	-0-	677 2		N	-0-				-0-
03		775 N	705	-0-	-70	-0-	705 2		N	-0-				-0-
04		840 N	660	-0-	-180	-0-	659 2	1 9	N	1	1 8			-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	229950	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL	DEPTH	13890	PERF.	11212 - 13712
01		7192 X	6596	-0-	-596	-0-	6596 2		N	-0-				43
02		6496 X	5915	-0-	-581	-0-	5915 2		N	-0-				43
03		7037 X	6102	-0-	-935	-0-	6102 2		N	-0-				43
04		6750 X	6146	-0-	-604	-0-	6146 2		N	-0-				43
05		6975 X	6660	-0-	-315	-0-	6660 2		N	-0-				43
06		6390 X	6251	-0-	-139	-0-	6251 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
01		2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050 2		N	-0-				83
02		1848 N	1718	-0-	-130	-0-	1718 2		N	-0-				83
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-				83
04		1980 N	1918	-0-	-62	-0-	1918 2		N	-0-				83
05		1891 N	1126	-0-	-765	-0-	1126 2		N	-0-				83
06		2010 N	988	-0-	-1022	-0-	988 2		N	-0-				83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	230026	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	14730	PERF.	8780	-	13196	
M	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
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-					-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			N	-0-					-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-					-0-
04		870 N	869	-0-	-1	-0-	869 2			N	-0-					-0-
05		992 N	856	-0-	-136	-0-	856 2			N	-0-					-0-
06		870 N	709	-0-	-161	-0-	709 2			N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	8754	-	13079	
01		713 N	557	-0-	-156	-0-	557 2			N	-0-					48
02		420 N	300	-0-	-120	-0-	300 2			N	-0-					48
03		372 N	280	-0-	-92	-0-	280 2			N	-0-					48
04		540 N	435	-0-	-105	-0-	435 2			N	-0-					48
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-					48
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	517 2	312	9	N	284					332
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8504	-	13648	
01		837 X	693	-0-	-144	-0-	693 2			N	-0-					-0-
02		672 X	586	-0-	-86	-0-	586 2			N	-0-					-0-
03		744 X	411	-0-	-333	-0-	411 2			N	-0-					-0-
04		720 X	431	-0-	-289	-0-	431 2			N	-0-					-0-
05		744 X	486	-0-	-258	-0-	486 2			N	-0-					-0-
06		660 X	474	-0-	-186	-0-	474 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	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-					20
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-					20
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	960 2	1	9	N	1	1	8			20
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	993 2	1	9	N	1	1	8			20
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-					20
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-					20
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.	11588	-	14256	
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-					162
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-					162
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			N	-0-					162
04		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1250 2			N	-0-					162
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-					162
06		1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249 2			N	-0-					162
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.	8472	-	12568	
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-					-0-
02		280 N	161	-0-	-119	-0-	161 2			N	-0-					-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-					-0-
04		240 N	166	-0-	-74	-0-	166 2			N	-0-					-0-
05		186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2			N	-0-					-0-
06		210 N	51	-0-	-159	-0-	51 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	
01		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387 2			N	-0-					-0-
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2			N	-0-					-0-
03		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389 2			N	-0-					-0-
04		1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245 2			N	-0-					-0-
05		1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303 2			N	-0-					-0-
06		1350 N	1237	-0-	-113	-0-	1237 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
M 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
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-				80
02	3276 X	2801	-0-	-475	-0-	2801	2		N	-0-				80
03	3627 X	3196	-0-	-431	-0-	3196	2		N	-0-				80
04	3900 X	2966	-0-	-934	-0-	2966	2		N	-0-				80
05	4030 X	1977	-0-	-2053	-0-	1977	2		N	-0-				80
06	3900 X	951	-0-	-2949	-0-	951	2		N	-0-				80
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772														
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-				-0-
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-				-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-				-0-
05	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-				-0-
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				92
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-				92
03	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2		N	-0-				92
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				92
05	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	2		N	-0-				92
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-				92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
01	3973 X	2861	-0-	-1112	-0-	2861	2		N	-0-				-0-
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-				-0-
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-				-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-				-0-
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-				-0-
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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														
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-				-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-				-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-				-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781														
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	691	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571	2		N	-0-				-0-
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-				-0-
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	589	2	1 9	N	1	1 8			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 23		RRCID -> 232014		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 13381	
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				
01	2201 X	1476	-0-	-725	-0-	1476	2		N	-0-					-0-				
02	1652 X	1221	-0-	-431	-0-	1221	2		N	-0-					-0-				
03	1798 X	1608	-0-	-190	-0-	1605	2	3 9	N	3		3 8			-0-				
04	1740 X	1651	-0-	-89	-0-	1649	2	2 9	N	2		2 8			-0-				
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-				
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 232194		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 12652	
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5659	2	2 9	N	2		2 8			-0-				
02	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-					-0-				
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4983	2	7 9	N	6		6 8			-0-				
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5235	2	6 9	N	5		5 8			-0-				
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-				
GIBSON										WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 13355	
01	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2		N	-0-					37				
02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-					37				
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2		N	-0-					37				
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		N	-0-					37				
05	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2		N	-0-					37				
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	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	
01	2821 N	2243	-0-	-578	-0-	2243	2		N	-0-					-0-				
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-					-0-				
03	2542 N	2198	-0-	-344	-0-	2197	2	1 9	N	1		1 8			-0-				
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-					-0-				
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-				
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22		RRCID -> 233250		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546	
01	744 X	636	-0-	-108	-0-	636	2		N	-0-					20				
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-					20				
03	744 X	683	-0-	-61	-0-	682	2	1 9	N	1		1 8			20				
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	2	2 9	N	2		2 8			20				
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				
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 32		RRCID -> 233325		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 13030	
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-					-0-				
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-				
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-					-0-				
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-					-0-				
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					-0-				
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-					-0-				
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 10904 - 13183	
01	1984 N	1394	-0-	-590	-0-	1394	2		N	-0-					-0-				
02	1848 N	1746	-0-	-102	-0-	1746	2		N	-0-					-0-				
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1 9	N	1		1 8			-0-				
04	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2		N	-0-					-0-				
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-					-0-				
06	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2		N	-0-					-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 12828					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					172
02	336 N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-					172
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					172
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					172
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					172
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388					
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					16
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					16
03	1178 X	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					16
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	-0-	1	8			16
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					16
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	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					
01	930 N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	930 X	388	-0-	-542	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	900 X	678	-0-	-222	-0-	678	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF. 11670 - 14245					
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					23
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					23
03	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					23
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					23
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					23
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 11533 - 12965					
01	3999 X	2381	-0-	-1618	-0-	2381	2			N	-0-					104
02	3612 X	2231	-0-	-1381	-0-	2231	2			N	-0-					104
03	3999 X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-					104
04	2310 X	1073	-0-	-1237	-0-	1073	2			N	-0-					104
05	2480 X	1397	-0-	-1083	-0-	1397	2			N	-0-					104
06	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF. 11381 - 13773					
01	2384 N	2383	-0-	-1	-0-	2382	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N	-0-	2	8			-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 11968 - 13785					
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	5022 X	2690 -0-	-2332 -0-	2690 2		N	-0-		-0-
02	3696 X	3309 -0-	-387 -0-	3309 2		N	-0-		-0-
03	6822 X	6822 -0-	-0- -0-	6822 2		N	-0-		-0-
04	6681 X	6681 -0-	-0- -0-	6681 2		N	-0-		-0-
05	6952 X	6952 -0-	-0- -0-	6952 2		N	-0-		-0-
06	6631 X	6631 -0-	-0- -0-	6631 2		N	-0-		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146									
01	285 N	285 -0-	-0- -0-	285 2		N	-0-		25
02	649 N	649 -0-	-0- -0-	649 2		N	-0-		25
03	501 N	501 -0-	-0- -0-	500 2	1 9	N	-1	1 8	25
04	497 N	497 -0-	-0- -0-	497 2		N	-0-		25
05	1178 N	1178 -0-	-0- -0-	1178 2		N	-0-		25
06	2170 N	2170 -0-	-0- -0-	2170 2		N	-0-		25
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867									
01	341 N	268 -0-	-73 -0-	268 2		N	-0-		-0-
02	376 N	376 -0-	-0- -0-	376 2		N	-0-		-0-
03	609 N	609 -0-	-0- -0-	605 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	942 N	942 -0-	-0- -0-	941 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1538 N	1538 -0-	-0- -0-	1538 2		N	-0-		-0-
06	2464 N	2464 -0-	-0- -0-	2464 2		N	-0-		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914									
01	4588 X	4588 -0-	-0- -0-	4588 2		N	-0-		-0-
02	3545 X	3545 -0-	-0- -0-	3545 2		N	-0-		-0-
03	4356 X	4356 -0-	-0- -0-	4356 2		N	-0-		-0-
04	4073 X	4073 -0-	-0- -0-	4073 2		N	-0-		-0-
05	4246 X	4246 -0-	-0- -0-	4246 2		N	-0-		-0-
06	3996 X	3996 -0-	-0- -0-	3996 2		N	-0-		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998									
01	3971 X	3971 -0-	-0- -0-	3971 2		N	-0-		-0-
02	3254 X	3254 -0-	-0- -0-	3254 2		N	-0-		-0-
03	3794 X	3794 -0-	-0- -0-	3794 2		N	-0-		-0-
04	3724 X	3724 -0-	-0- -0-	3724 2		N	-0-		-0-
05	3605 X	3605 -0-	-0- -0-	3605 2		N	-0-		-0-
06	3360 X	3269 -0-	-91 -0-	3269 2		N	-0-		-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536									
01	3131 X	2903 -0-	-228 -0-	2900 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	2520 X	1984 -0-	-536 -0-	1984 2		N	-0-		-0-
03	2996 X	2996 -0-	-0- -0-	2996 2		N	-0-		-0-
04	2820 X	2669 -0-	-151 -0-	2667 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	2914 X	2328 -0-	-586 -0-	2324 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	2910 X	2888 -0-	-22 -0-	2884 2	4 9	N	4	4 8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939									
01	2418 X	2349 -0-	-69 -0-	2349 2		N	-0-		42
02	2314 X	2314 -0-	-0- -0-	2314 2		N	-0-		42
03	2444 X	2444 -0-	-0- -0-	2443 2	1 9	N	1	1 8	42
04	2340 X	2006 -0-	-334 -0-	2006 2		N	-0-		42
05	2418 X	2205 -0-	-213 -0-	2205 2		N	-0-		42
06	2340 X	1310 -0-	-1030 -0-	1310 2		N	-0-		42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.11362	-	13836		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	240450	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.11619	-	13047		
01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02		1400 N	1307	-0-	-93	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1 9		N	1	1 8				-0-
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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		
01		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04		2160 X	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	240575	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8707	-	12382		
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					22
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					22
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					22
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					22
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					22
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					22
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11787	-	14390		
01		558 N	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02		784 N	453	-0-	-331	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03		620 N	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	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		
01		3906 X	2887	-0-	-1019	-0-	2887	2			N	-0-					40
02		3528 X	3504	-0-	-24	-0-	3504	2			N	-0-					40
03		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4905	2	1 9		N	1	1 8				40
04		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					40
05		3875 X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			N	-0-					40
06		3930 X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2			N	-0-					40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.11599	-	13892		
01		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					75
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					75
03		744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					75
04		720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					75
05		3100 N	8086	-0-	4986	4986	8086	2			N	-0-					75
06		3000 N	3397	-0-	397	5383	3397	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11356 - 13768	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-				62				
02		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-				62				
03		3689 X	3353	-0-	-336	-0-	3353	2		N	-0-				62				
04		3960 X	3498	-0-	-462	-0-	3498	2		N	-0-				62				
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				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424		PERF.13850 - 15852	
01		3100 N	3185	-0-	85	85	3185	2		N	-0-				-0-				
02		2800 N	2946	-0-	146	231	2946	2		N	-0-				-0-				
03		3096 N	2865	-0-	-231	-0-	2865	2		N	-0-				-0-				
04		2670 X	2587	-0-	-83	-0-	2587	2		N	-0-				-0-				
05		2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2617	2		N	-0-				-0-				
06		2670 X	2476	-0-	-194	-0-	2476	2		N	-0-				-0-				
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 14374	
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-				54				
02		84 N	6	-0-	-78	-0-	6	2		N	-0-				54				
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				54				
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				54				
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				54				
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				54				
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11788 - 13482	
01		2201 N	1947	-0-	-254	-0-	1947	2		N	-0-				-0-				
02		1876 N	1540	-0-	-336	-0-	1540	2		N	-0-				-0-				
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	-1		1	8	-0-				
04		1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1885	2		N	-0-				-0-				
05		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2		N	-0-				-0-				
06		2070 N	1551	-0-	-519	-0-	1551	2		N	-0-				-0-				
FOLEY GAS UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216		PERF.14740 - 16118	
01		1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2		N	-0-				37				
02		1456 N	1384	-0-	-72	-0-	1384	2		N	-0-				37				
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-				37				
04		1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2		N	-0-				37				
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				37				
06		1620 N	1451	-0-	-169	-0-	1451	2		N	-0-				37				
SHORTER, N.E.										WELL #: 4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 12785	
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-				-0-				
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				-0-				
03		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-				-0-				
04		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-				-0-				
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				-0-				
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-				
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 241578		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8518 - 12748	
01		248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-				117				
02		224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2		N	-0-				117				
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				117				
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				117				
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				117				
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-				117				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
HILINE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 241660		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756		PERF.11138 - 13532				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3 2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 241831		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11092 - 13288				
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2867 2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2			N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800 2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11343 - 12816				
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-					-0-
04	600	N	309	-0-	-291	-0-	309 2			N	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377 2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-					-0-
REED GAS UNIT NO. II				WELL #: 6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 13735		PERF.11179 - 13634				
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-					17
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-					17
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-					17
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2			N	-0-					17
05	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107 2			N	-0-					17
06	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	1176 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				
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1594	-0-	-338	-0-	1594 2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1479	-0-	-660	-0-	1479 2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1105	-0-	-965	-0-	1105 2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1128	-0-	-1011	-0-	1128 2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1069	-0-	-1001	-0-	1069 2			N	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #: 4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11608 - 13970				
01	3844	X	3096	-0-	-748	-0-	3096 2			N	-0-					57
02	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	2876 2			N	-0-					57
03	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2817 2			N	-0-					57
04	3180	X	2491	-0-	-689	-0-	2485 2	6	9	N	5					62
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
BAILEY GAS UNIT A				WELL #: 17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 14179				
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659 2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1233 2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 243027		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 12912	
M	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		
01		992 X	101	-0-	-891	-0-	101	2			N	-0-					-0-		
02		812 X	491	-0-	-321	-0-	491	2			N	-0-					-0-		
03		775 X	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					-0-		
04		540 X	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-		
05		558 X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-		
06		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-		
FOLEY GAS UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF.14330 - 15819	
01		2573 N	698	-0-	-1875	-0-	698	2			N	-0-					-0-		
02		1736 N	611	-0-	-1125	-0-	611	2			N	-0-					-0-		
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-		
04		690 N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-		
05		682 N	108	-0-	-574	-0-	108	2			N	-0-					-0-		
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-		
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348		PERF.14650 - 16054	
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-		
02		1708 N	1181	-0-	-527	-0-	1181	2			N	-0-					-0-		
03		3100 N	3287	-0-	187	-0-	3287	2			N	-0-					-0-		
04		2934 N	2747	-0-	-187	-0-	2747	2			N	-0-					-0-		
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-		
06		19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	2			N	-0-					-0-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11175 - 13701	
01		961 N	954	-0-	-7	-0-	953	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02		868 N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					-0-		
03		961 N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-		
04		930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-		
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	776	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11178 - 12514	
01		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3100	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-		
03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-		
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3063	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
05		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2844	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
GOLDBECK GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11622 - 13612	
01		558 N	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					-0-		
02		448 N	208	-0-	-240	-0-	208	2			N	-0-					-0-		
03		403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-		
04		360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-		
05		217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-		
06		300 N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-		
REED GAS UNIT II										WELL #: 8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642		PERF.11126 - 12450	
01		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					-0-		
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-		
03		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-		
04		1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					-0-		
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-		
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243529	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	8628 - 12733
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424 2			N	-0-			22
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474 2			N	-0-			22
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2			N	-0-			22
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-			22
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2			N	-0-			22
06	480 N	277	-0-	-203	-0-	277 2			N	-0-			22

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID ->	243535	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.	11090 - 13531
01	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715 2			N	-0-			-0-
02	1092 N	573	-0-	-519	-0-	573 2			N	-0-			-0-
03	837 N	611	-0-	-226	-0-	611 2			N	-0-			-0-
04	690 N	535	-0-	-155	-0-	535 2			N	-0-			-0-
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	505 2			N	-0-			-0-
06	600 N	408	-0-	-192	-0-	408 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
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2			N	-0-			-0-
02	1652 N	1580	-0-	-72	-0-	1580 2			N	-0-			-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-			-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			N	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			N	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 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
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2			N	-0-			-0-
02	1008 N	240	-0-	-768	-0-	240 2			N	-0-			-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320 2			N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-			-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2			N	-0-			-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244050	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	10880 - 13512
01	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066 2			N	-0-			-0-
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2			N	-0-			-0-
03	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2111 2	17 9		N	15	15 8		-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-			-0-
05	2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1702 2			N	-0-			-0-
06	2070 N	1682	-0-	-388	-0-	1682 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
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3192	-0-	92	92	3192 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	4742	-0-	1742	1834	4742 2			N	-0-			-0-
05	3100 N	5766	-0-	2666	4500	5766 2			N	-0-			-0-
06	3000 N	5425	-0-	2425	6925	5425 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
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3524 2	1 9		N	1	1 8		13
02	1428 X	1070	-0-	-358	-0-	1070 2			N	-0-			13
03	1581 X	1115	-0-	-466	-0-	1115 2			N	-0-			13
04	1530 X	850	-0-	-680	-0-	850 2			N	-0-			13
05	1581 X	665	-0-	-916	-0-	665 2			N	-0-			13
06	1530 X	997	-0-	-533	-0-	997 2			N	-0-			13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006														
M	ALLOW 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
01	1085 X	244	-0-	-841	-0-	244	2		N	-0-				-0-
02	252 X	244	-0-	-8	-0-	244	2		N	-0-				-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-				-0-
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2		N	-0-				-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413														
01	1581 X	1210	-0-	-371	-0-	1210	2		N	-0-				65
02	1428 X	1260	-0-	-168	-0-	1260	2		N	-0-				65
03	1581 X	1421	-0-	-160	-0-	1421	2		N	-0-				65
04	1530 X	1055	-0-	-475	-0-	1055	2		N	-0-				65
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	1129	2		N	-0-				65
06	1380 N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2		N	-0-				65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800														
01	3907 X	3701	-0-	-206	-0-	3662	2	39 9	N	35	35 8			-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-				-0-
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-				-0-
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2573	2	24 9	N	22	22 8			-0-
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-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320														
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
02	952 N	881	-0-	-71	-0-	881	2		N	-0-				-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-				-0-
06	990 N	915	-0-	-75	-0-	915	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														
01	2542 X	2214	-0-	-328	-0-	2202	2	12 9	N	11	11 8			-0-
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-				-0-
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-				-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2	7 9	N	6	6 8			-0-
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-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017														
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2		N	-0-				-0-
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2		N	-0-				-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-				-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597														
01	4712 X	4239	-0-	-473	-0-	4230	2	9 9	N	8	8 8			-0-
02	4256 X	3192	-0-	-1064	-0-	3192	2		N	-0-				-0-
03	4712 X	3645	-0-	-1067	-0-	3645	2		N	-0-				-0-
04	4410 X	1433	-0-	-2977	-0-	1431	2	2 9	N	2	2 8			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * 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						
01	191 N	191 -0-	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
02	136 N	136 -0-	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	-0-
03	271 N	271 -0-	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
04	189 N	189 -0-	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
05	161 N	161 -0-	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-
06	181 N	181 -0-	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710									
01	2359 N	2359 -0-	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-	-0-
02	2161 N	2161 -0-	-0-	-0-	-0-	2161 2	N	-0-	-0-
03	2324 N	2324 -0-	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	12	-0-
04	2161 N	2161 -0-	-0-	-0-	-0-	2161 2	N	12 8	-0-
05	2143 N	2143 -0-	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-	-0-
06	1870 N	1870 -0-	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-	-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076									
01	782 N	782 -0-	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	33
02	1023 N	1023 -0-	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-	33
03	1046 N	1046 -0-	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-	33
04	942 N	942 -0-	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-	33
05	1147 N	697 -0-	-450	-0-	-0-	697 2	N	-0-	33
06	1124 N	1124 -0-	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-	33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027									
01	2077 N	1944 -0-	-133	-0-	-0-	1944 2	N	-0-	90
02	2044 N	1804 -0-	-240	-0-	-0-	1804 2	N	-0-	90
03	1860 N	1623 -0-	-237	-0-	-0-	1623 2	N	-0-	90
04	1890 N	1456 -0-	-434	-0-	-0-	1456 2	N	-0-	90
05	1984 N	1387 -0-	-597	-0-	-0-	1387 2	N	-0-	90
06	1560 N	840 -0-	-720	-0-	-0-	840 2	N	-0-	90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320									
01	1931 N	1931 -0-	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	6	-0-
02	1328 N	1328 -0-	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	6 8	-0-
03	1353 N	1353 -0-	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-	-0-
04	2098 N	2098 -0-	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	8	-0-
05	651 N	185 -0-	-466	-0-	-0-	174 2	N	8 8	-0-
06	630 N	603 -0-	-27	-0-	-0-	593 2	N	10 8	-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209									
01	5456 X	5224 -0-	-232	-0-	-0-	5224 2	N	-0-	-0-
02	4928 X	4640 -0-	-288	-0-	-0-	4640 2	N	-0-	-0-
03	5394 X	5302 -0-	-92	-0-	-0-	5300 2	N	2	-0-
04	5192 X	5192 -0-	-0-	-0-	-0-	5192 2	N	2 8	-0-
05	5239 X	5068 -0-	-171	-0-	-0-	5068 2	N	-0-	-0-
06	5130 X	4371 -0-	-759	-0-	-0-	4371 2	N	-0-	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761									
01	3131 X	2283 -0-	-848	-0-	-0-	2283 2	N	-0-	20
02	2772 X	1876 -0-	-896	-0-	-0-	1876 2	N	-0-	20
03	3162 X	2672 -0-	-490	-0-	-0-	2672 2	N	-0-	20
04	3498 X	3498 -0-	-0-	-0-	-0-	3497 2	N	1	-0-
05	3162 X	2099 -0-	-1063	-0-	-0-	2099 2	N	1 8	-0-
06	2846 X	2846 -0-	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//			30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																	
KELLOGG CREEK			WELL #:			3	RRCID -> 247589			COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678										
M	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
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		712	2				N	-0-							-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		388	2				N	-0-							-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		413	2				N	-0-							-0-
04		660 N	559	-0-	-101	-0-	-0-	-0-		559	2				N	-0-							-0-
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		494	2				N	-0-							-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		420	2				N	-0-							-0-
BAILEY GAS UNIT "A"						WELL #:	16	RRCID -> 247875			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710									
01		372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	-0-		338	2				N	-0-							-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		326	2	1	9		N	1		8					-0-
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		359	2	2	9		N	2		8					-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2	1	9		N	1		8					-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		436	2	1	9		N	1		8					-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		413	2				N	-0-							-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1						WELL #:	6	RRCID -> 247965			COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939									
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1519	2	1	9		N	1		8					38
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1790	2				N	-0-							38
03		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2392	2	9	9		N	8		8	8				38
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2270	2	6	9		N	5		5	8				38
05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2034	2	6	9		N	5		5	8				38
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1602	2				N	-0-							38
BEDDINGFIELD GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 247998			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137									
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1187	2				N	-0-							-0-
02		896 N	691	-0-	-205	-0-	-0-	-0-		691	2				N	-0-							-0-
03		961 N	658	-0-	-303	-0-	-0-	-0-		658	2				N	-0-							-0-
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1093	2				N	-0-							-0-
05		775 N	623	-0-	-152	-0-	-0-	-0-		623	2				N	-0-							-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		869	2				N	-0-							-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1						WELL #:	18	RRCID -> 248000			COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857									
01		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2066	2	1	9		N	1		8					-0-
02		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1848	2				N	-0-							-0-
03		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2779	2	13	9		N	12		12	8				-0-
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2591	2	1	9		N	1		1	8				-0-
05		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2429	2	1	9		N	1		1	8				-0-
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3267	2				N	-0-							-0-
CARPENTER GAS UNIT II						WELL #:	5	RRCID -> 248067			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132									
01		1023 N	525	-0-	-498	-0-	-0-	-0-		525	2				N	-0-							-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		886	2				N	-0-							-0-
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		817	2				N	-0-							-0-
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1334	2				N	-0-							-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1897	2				N	-0-							-0-
06		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2299	2				N	-0-							-0-
STANDLEY GAS UNIT NO.2						WELL #:	13	RRCID -> 248681			COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616									
01		682 N	609	-0-	-73	-0-	-0-	-0-		607	2	2	9		N	2		2	8				-0-
02		616 N	370	-0-	-246	-0-	-0-	-0-		370	2				N	-0-							-0-
03		682 N	634	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		634	2				N	-0-							-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		610	2	1	9		N	1		1	8				-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		622	2	2	9		N	2		2	8				-0-
06		600 N	180	-0-	-420	-0-	-0-	-0-		178	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											
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #:		9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708		- 12939	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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											
01		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-											
02		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-											
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-											
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-											
06		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4		RRCID -> 250595		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297		- 13650													
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-											
02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-											
03		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2766	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
04		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-											
05		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-											
06		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17		RRCID -> 250796		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 11320		- 13736													
01		899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					83											
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83											
03		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					83											
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					83											
05		775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					83											
06		870 N	477	-0-	-393	-0-	477	2			N	-0-					83											
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		6		RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564		- 12950													
01		3100 N	4344	-0-	1244	2215	4344	2			N	-0-					87											
02		2800 N	3224	-0-	424	2639	3224	2			N	-0-					87											
03		5679 X	3040	-0-	-2639	-0-	3040	2			N	-0-					87											
04		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					87											
05		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					87											
06		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					87											
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578		- 12969													
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	1	8			79											
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					79											
03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	N	5	5	8			79											
04		2400 N	2074	-0-	-326	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8			79											
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											
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652		- 12734													
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-											
02		280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					-0-											
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-											
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-											
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-											
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-											
HALL, F. L.			WELL #:		19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737		- 12673													
01		2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2257	2	4	9	N	4	4	8			-0-											
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1946	2	8	9	N	7	7	8			-0-											
03		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2853	2	21	9	N	19	19	8			-0-											
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	2	12	9	N	11	11	8			-0-											
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-											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962									
M	ALLOW CODE	GAS 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						
01	280 N	280 -0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	47
02	252 N	137 -0-	-115	-0-	137 2		N	-0-	47
03	279 N	108 -0-	-171	-0-	108 2		N	-0-	47
04	270 N	124 -0-	-146	-0-	124 2		N	-0-	47
05	188 N	188 -0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	47
06	141 N	141 -0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	47
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756									
01	3565 X	2280 -0-	-1285	-0-	2280 2		N	-0-	-0-
02	3763 X	3763 -0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-	-0-
03	4825 X	4825 -0-	-0-	-0-	4823 2	2 9	N	2	-0-
04	3776 X	3776 -0-	-0-	-0-	3775 2	1 9	N	1	-0-
05	3565 X	3552 -0-	-13	-0-	3552 2		N	-0-	-0-
06	3450 X	3306 -0-	-144	-0-	3306 2		N	-0-	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464									
01	897 N	897 -0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-	-0-
02	616 N	570 -0-	-46	-0-	570 2		N	-0-	-0-
03	577 N	577 -0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	-0-
04	870 N	493 -0-	-377	-0-	493 2		N	-0-	-0-
05	620 N	442 -0-	-178	-0-	442 2		N	-0-	-0-
06	570 N	377 -0-	-193	-0-	377 2		N	-0-	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632									
01	1023 N	892 -0-	-131	-0-	892 2		N	-0-	-0-
02	1079 N	1079 -0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-	-0-
03	954 N	954 -0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-	-0-
04	1932 N	1932 -0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-	-0-
05	2195 N	2195 -0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-	-0-
06	2248 N	2248 -0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-	-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314									
01	682 N	681 -0-	-1	-0-	681 2		N	-0-	50
02	616 N	601 -0-	-15	-0-	601 2		N	-0-	50
03	682 N	674 -0-	-8	-0-	674 2		N	-0-	50
04	660 N	620 -0-	-40	-0-	620 2		N	-0-	50
05	651 N	592 -0-	-59	-0-	592 2		N	-0-	50
06	660 N	626 -0-	-34	-0-	626 2		N	-0-	50
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285									
01	2883 X	2339 -0-	-544	-0-	2331 2	8 9	N	7	-0-
02	2279 N	2279 -0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-	-0-
03	2654 N	2654 -0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-	-0-
04	2811 N	2811 -0-	-0-	-0-	2810 2	1 9	N	1	-0-
05	3100 N	3291 -0-	191	-0-	3291 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3304 -0-	304	-0-	3304 2		N	-0-	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798									
01	3658 X	3006 -0-	-652	-0-	3006 2		N	-0-	28
02	3416 X	3071 -0-	-345	-0-	3071 2		N	-0-	28
03	3782 X	3679 -0-	-103	-0-	3678 2	1 9	N	1	28
04	3660 X	3228 -0-	-432	-0-	3227 2	1 9	N	1	28
05	3565 X	2995 -0-	-570	-0-	2995 2		N	-0-	28
06	3570 X	3438 -0-	-132	-0-	3438 2		N	-0-	28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2517	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2040 X	1853	-0-	-187	-0-	1852	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2108 X	2088	-0-	-20	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			155
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			155
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	N	1	1	8	155
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			155
05	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	1392	2			N	-0-			155
06	1530 N	850	-0-	-680	-0-	850	2			N	-0-			155
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646														
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990														
01	5766 X	1167	-0-	-4599	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	5208 X	4538	-0-	-670	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
03	5766 X	2077	-0-	-3689	-0-	2074	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	5580 X	2034	-0-	-3546	-0-	2032	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668														
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1904 N	1123	-0-	-781	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
04	2100 N	788	-0-	-1312	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837	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														
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
02	2436 N	1361	-0-	-1075	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
03	2418 N	1015	-0-	-1403	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732														
01	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	2572	2			N	-0-			28
02	2716 X	2376	-0-	-340	-0-	2376	2			N	-0-			28
03	3007 X	2698	-0-	-309	-0-	2698	2			N	-0-			28
04	2910 X	2841	-0-	-69	-0-	2841	2			N	-0-			28
05	3007 X	2467	-0-	-540	-0-	2467	2			N	-0-			28
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5H	RRCID ->	252420	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL	DEPTH	16100	PERF.	13750	-	15752				
M	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	
01	558 N	55	-0-	-503	-0-	55	2						N	-0-					-0-	
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-								N	-0-					-0-	
03	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	2						N	-0-					-0-	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2						N	-0-					-0-	
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-	

ASHWORTH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	252879	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	11096	-	13537				
01	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	2						N	-0-					-0-	
02	700 N	536	-0-	-164	-0-	536	2						N	-0-					-0-	
03	775 N	600	-0-	-175	-0-	600	2						N	-0-					-0-	
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2						N	-0-					-0-	
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2						N	-0-					-0-	
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2						N	-0-					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	252897	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL	DEPTH	14680	PERF.	9057	-	14353				
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2						N	-0-					-0-	
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2						N	-0-					-0-	
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2						N	-0-					-0-	
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2						N	-0-					-0-	
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2						N	-0-					-0-	
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2						N	-0-					-0-	

BLAINS CREEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	253145	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL	DEPTH	13825	PERF.	10898	-	13564				
01	2480 X	1961	-0-	-519	-0-	1961	2						N	-0-					-0-	
02	2240 X	1808	-0-	-432	-0-	1808	2						N	-0-					-0-	
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2		2	9			N	2		2	8		-0-	
04	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2						N	-0-					-0-	
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2						N	-0-					-0-	
06	2400 X	1952	-0-	-448	-0-	1952	2						N	-0-					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	253261	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL	DEPTH	12588	PERF.	8375	-	12422				
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2						N	-0-					-0-	
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902		
01	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-
02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-
03	1333 N	999	-0-	-334	-0-	999	2		N	-0-
04	1290 N	930	-0-	-360	-0-	930	2		N	-0-
05	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2		N	-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920		
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-
04	1590 N	1183	-0-	-407	-0-	1183	2		N	-0-
05	1550 N	962	-0-	-588	-0-	962	2		N	-0-
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2		N	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069		
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4878	2	7 9	N	-0-
02	3444 X	69	-0-	-3375	-0-	69	2		N	-0-
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		N	-0-
04	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5751	2	8 9	N	-0-
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5589	2	12 9	N	-0-
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5053	2	9 9	N	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784		
01	5797 X	5180	-0-	-617	-0-	5180	2		N	-0-
02	5236 X	4560	-0-	-676	-0-	4560	2		N	-0-
03	5797 X	4895	-0-	-902	-0-	4894	2	1 9	N	-0-
04	5010 X	4475	-0-	-535	-0-	4475	2		N	-0-
05	5177 X	4409	-0-	-768	-0-	4409	2		N	-0-
06	5010 X	4747	-0-	-263	-0-	4747	2		N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049		
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1 9	N	-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628		
01	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2		N	-0-
02	140 N	32	-0-	-108	-0-	32	2		N	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	15	RRCID ->	258857	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.11689	-	12779		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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					
01	2356 N	1989	-0-	-367	-0-	1989 2		N	-0-			-0-					
02	1848 N	1653	-0-	-195	-0-	1653 2		N	-0-			-0-					
03	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	1914 2		N	-0-			-0-					
04	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875 2		N	-0-			-0-					
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			-0-					
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-					
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	259239	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL	DEPTH	13025	PERF. 8530	-	12845		
01	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 2		N	-0-			196					
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-	1026 2		N	-0-			196					
03	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141 2		N	-0-			196					
04	1020 N	878	-0-	-142	-0-	878 2		N	-0-			196					
05	1147 N	847	-0-	-300	-0-	847 2		N	-0-			196					
06	1110 N	805	-0-	-305	-0-	805 2		N	-0-			196					
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	20H	RRCID ->	259259	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL	DEPTH	13845	PERF.14225	-	17127		
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-			-0-					
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-					
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			-0-					
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176 2		N	-0-			-0-					
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184 2		N	-0-			-0-					
06	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187 2		N	-0-			-0-					
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	259333	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL	DEPTH	12764	PERF.11633	-	13034		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-					
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-					
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-					
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-					
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-					
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 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		
01	3131 X	2058	-0-	-1073	-0-	2058 2		N	-0-			-0-					
02	2828 X	1514	-0-	-1314	-0-	1514 2		N	-0-			-0-					
03	2914 X	2111	-0-	-803	-0-	2111 2		N	-0-			-0-					
04	2460 X	637	-0-	-1823	-0-	637 2		N	-0-			-0-					
05	2263 X	691	-0-	-1572	-0-	691 2		N	-0-			-0-					
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-			-0-					
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	259801	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL	DEPTH	13482	PERF.11721	-	14176		
01	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677 2		N	-0-			-0-					
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-					
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2825 2	2 9	N	2	2 8		-0-					
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162 2	1 9	N	1	1 8		-0-					
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607 2		N	-0-			-0-					
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-			-0-					
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	25	RRCID ->	259873	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.10922	-	13408		
01	3069 X	1304	-0-	-1765	-0-	1304 2		N	-0-			7					
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-			7					
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		N	-0-			7					
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			7					
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-			7					
06	2640 N	1057	-0-	-1583	-0-	1057 2		N	-0-			7					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
GIBSON															WELL #: 19					RRCID -> 259875					COMPL. DATE 11/17/2010					TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
						AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE																		
01	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	3397	2			N	-0-							-0-																
02	3500 X	2858	-0-	-642	-0-	2858	2			N	-0-							-0-																
03	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-							-0-																
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-							-0-																
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-							-0-																
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-							-0-																
GIBSON															WELL #: 20					RRCID -> 259990					COMPL. DATE 01/12/2011					TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559				
01	2635 X	2449	-0-	-186	-0-	2449	2			N	-0-							-0-																
02	2380 X	2302	-0-	-78	-0-	2302	2			N	-0-							-0-																
03	2604 X	1930	-0-	-674	-0-	1930	2			N	-0-							-0-																
04	2490 X	2417	-0-	-73	-0-	2417	2			N	-0-							-0-																
05	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-							-0-																
06	2460 X	2394	-0-	-66	-0-	2394	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				
01	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-							-0-																
02	3864 X	3575	-0-	-289	-0-	3575	2			N	-0-							-0-																
03	5487 X	3385	-0-	-2102	-0-	3385	2			N	-0-							-0-																
04	5310 X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-							-0-																
05	5487 X	4230	-0-	-1257	-0-	4230	2			N	-0-							-0-																
06	5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	3995	2			N	-0-							-0-																
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 22					RRCID -> 260763					COMPL. DATE 12/21/2010					TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859				
01	3317 X	1705	-0-	-1612	-0-	1705	2			N	-0-							3																
02	2688 X	2082	-0-	-606	-0-	2082	2			N	-0-							3																
03	2821 X	2256	-0-	-565	-0-	2255	2	1	9	N	-0-	1	8					3																
04	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	2439	2			N	-0-							3																
05	2821 X	2132	-0-	-689	-0-	2132	2			N	-0-							3																
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-							3																
RUNNING BRANCH GAS UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 260775					COMPL. DATE 04/08/2011					TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202				
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-							-0-																
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-							-0-																
03	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5557	2	2	9	N	-0-	2	8					-0-																
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-							-0-																
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-							-0-																
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-							-0-																
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 10					RRCID -> 261147					COMPL. DATE 07/30/2010					TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848				
01	2666 X	626	-0-	-2040	-0-	626	2			N	-0-							-0-																
02	1204 X	481	-0-	-723	-0-	481	2			N	-0-							-0-																
03	992 X	477	-0-	-515	-0-	477	2			N	-0-							-0-																
04	720 X	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-							-0-																
05	682 X	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-							-0-																
06	600 X	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-							-0-																
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 261194					COMPL. DATE 10/05/2010					TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872				
01	3937 X	3131	-0-	-806	-0-	3129	2	2	9	N	-0-	2	8					-0-																
02	3556 X	2978	-0-	-578	-0-	2978	2			N	-0-							-0-																
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-							-0-																
04	3630 X	2850	-0-	-780	-0-	2849	2	1	9	N	-0-	1	8					-0-																
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4018	2	2	9	N	-0-	2	8					-0-																
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	3486	2	3	9	N	-0-	3	8					-0-																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
M 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
01	5952 X	5369	-0-	-583	-0-	5365	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	5320 X	3873	-0-	-1447	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
03	5549 X	4014	-0-	-1535	-0-	4014	2			N	-0-			-0-
04	5190 X	4884	-0-	-306	-0-	4880	2	4	9	N	4	4	8	-0-
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-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920														
01	3844 X	3719	-0-	-125	-0-	3719	2			N	-0-			-0-
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624	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														
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-			37
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-			37
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3963	2	1	9	N	1	1	8	37
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2995	2	1	9	N	1	1	8	37
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4175	2	1	9	N	1	1	8	37
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	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														
01	2449 N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
03	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
05	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
06	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	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														
01	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-			-0-
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-			-0-
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5712	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	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														
01	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	7444	-0-	4344	-0-	7444	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	5440	-0-	2440	-0-	5440	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														
01	10912 X	8621	-0-	-2291	-0-	8609	2	12	9	N	11	11	8	-0-
02	9016 X	8522	-0-	-494	-0-	8522	2			N	-0-			-0-
03	9982 X	7709	-0-	-2273	-0-	7709	2			N	-0-			-0-
04	9450 X	7735	-0-	-1715	-0-	7728	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	9765 X	7535	-0-	-2230	-0-	7521	2	14	9	N	13	13	8	-0-
06	9120 X	6770	-0-	-2350	-0-	6757	2	13	9	N	12	12	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 #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849														
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	
01	4557 X	3966	-0-	-591	-0-	3966	2		N	-0-				-0-
02	3724 X	3495	-0-	-229	-0-	3495	2		N	-0-				-0-
03	4433 X	3464	-0-	-969	-0-	3464	2		N	-0-				-0-
04	4290 X	3293	-0-	-997	-0-	3293	2		N	-0-				-0-
05	4433 X	3123	-0-	-1310	-0-	3123	2		N	-0-				-0-
06	3840 X	3271	-0-	-569	-0-	3271	2		N	-0-				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777														
01	2108 X	1985	-0-	-123	-0-	1985	2		N	-0-				-0-
02	1904 X	1758	-0-	-146	-0-	1758	2		N	-0-				-0-
03	2108 X	2056	-0-	-52	-0-	2053	2	3 9	N	-0-	3 8			-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-				-0-
05	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2		N	-0-				-0-
06	1980 N	1259	-0-	-721	-0-	1259	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														
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-				-0-
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-				-0-
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-				-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-				-0-
05	2914 X	881	-0-	-2033	-0-	881	2		N	-0-				-0-
06	2820 X	207	-0-	-2613	-0-	207	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
01	3689 X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2		N	-0-				-0-
02	3332 X	2784	-0-	-548	-0-	2784	2		N	-0-				-0-
03	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2		N	-0-				-0-
04	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	3101	2		N	-0-				-0-
05	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2		N	-0-				-0-
06	3240 X	2901	-0-	-339	-0-	2901	2		N	-0-				-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864														
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-				-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-				-0-
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-				-0-
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2094	2		N	-0-				-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-				-0-
06	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	2047	2		N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
01	2015 N	1319	-0-	-696	-0-	1319	2		N	-0-				19
02	1288 N	1269	-0-	-19	-0-	1269	2		N	-0-				19
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-				19
04	3000 N	3070	-0-	70	-0-	3070	2		N	-0-				19
05	2936 N	2866	-0-	-70	-0-	2866	2		N	-0-				19
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-				19
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234														
01	3379 X	2310	-0-	-1069	-0-	2310	2		N	-0-				20
02	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	2153	2		N	-0-				20
03	2666 X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2		N	-0-				20
04	2430 X	2412	-0-	-18	-0-	2412	2		N	-0-				20
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-				20
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-				20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-				-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-				-0-
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-				-0-
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2		N	-0-				-0-
05	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2		N	-0-				-0-
06	3090 X	2692	-0-	-398	-0-	2692	2		N	-0-				-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
01	5022 X	4592	-0-	-430	-0-	4592	2		N	-0-				-0-
02	4480 X	4177	-0-	-303	-0-	4177	2		N	-0-				-0-
03	4805 X	4540	-0-	-265	-0-	4540	2		N	-0-				-0-
04	4650 X	3861	-0-	-789	-0-	3861	2		N	-0-				-0-
05	4774 X	3662	-0-	-1112	-0-	3662	2		N	-0-				-0-
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006														
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6094	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2		N	-0-				-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4343	2	7 9	N	6	6 8			-0-
04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5699	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5723	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852														
01	2697 N	2197	-0-	-500	-0-	2197	2		N	-0-				-0-
02	1932 N	1861	-0-	-71	-0-	1861	2		N	-0-				-0-
03	2294 N	1897	-0-	-397	-0-	1897	2		N	-0-				-0-
04	2130 N	1741	-0-	-389	-0-	1741	2		N	-0-				-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-				-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	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														
01	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
02	1568 N	1546	-0-	-22	-0-	1546	2		N	-0-				-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-				-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-				-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-				-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288														
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				-0-
02	2268 N	932	-0-	-1336	-0-	932	2		N	-0-				-0-
03	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1032	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1530 N	943	-0-	-587	-0-	943	2		N	-0-				-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
06	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2		N	-0-				-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354														
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-				-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	6	1	557 2	N	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8 9	N	7	7 8			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	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									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852									
M O	ALLOW CODE	GAS 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						
01	3317 X	3091 -0-	-226 -0-	3091 2		N	-0-		-0-
02	2996 X	2912 -0-	-84 -0-	2912 2		N	-0-		-0-
03	3317 X	2439 -0-	-878 -0-	2439 2		N	-0-		-0-
04	3210 X	2831 -0-	-379 -0-	2831 2		N	-0-		-0-
05	3317 X	2930 -0-	-387 -0-	2930 2		N	-0-		-0-
06	3120 X	2246 -0-	-874 -0-	2246 2		N	-0-		-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208									
01	4464 X	3547 -0-	-917 -0-	3544 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	3640 X	3454 -0-	-186 -0-	3454 2		N	-0-		-0-
03	4061 X	3728 -0-	-333 -0-	3728 2		N	-0-		-0-
04	3930 X	3521 -0-	-409 -0-	3518 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821									
01	2670 N	2670 -0-	-0- -0-	2670 2		N	-0-		2
02	2410 N	2410 -0-	-0- -0-	2410 2		N	-0-		2
03	2790 N	2377 -0-	-413 -0-	2377 2		N	-0-		2
04	2580 N	2502 -0-	-78 -0-	2502 2		N	-0-		2
05	2666 N	2422 -0-	-244 -0-	2422 2		N	-0-		2
06	2310 N	2302 -0-	-8 -0-	2302 2		N	-0-		2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968									
01	2077 N	1798 -0-	-279 -0-	1798 2		N	-0-		-0-
02	1764 N	1540 -0-	-224 -0-	1540 2		N	-0-		-0-
03	1953 N	1434 -0-	-519 -0-	1434 2		N	-0-		-0-
04	1740 N	1455 -0-	-285 -0-	1455 2		N	-0-		-0-
05	1705 N	1630 -0-	-75 -0-	1630 2		N	-0-		-0-
06	1646 N	1646 -0-	-0- -0-	1646 2		N	-0-		-0-
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503									
01	21684 X	21684 -0-	-0- -0-	21684 2		N	-0-		-0-
02	14160 X	14160 -0-	-0- -0-	14160 2		N	-0-		-0-
03	12293 X	12293 -0-	-0- -0-	12293 2		N	-0-		-0-
04	10256 X	10256 -0-	-0- -0-	10256 2		N	-0-		-0-
05	8767 X	8767 -0-	-0- -0-	8767 2		N	-0-		-0-
06	6991 X	6991 -0-	-0- -0-	6991 2		N	-0-		-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170									
01	372 N	333 -0-	-39 -0-	333 2		N	-0-		-0-
02	308 N	213 -0-	-95 -0-	213 2		N	-0-		-0-
03	372 N	284 -0-	-88 -0-	283 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	330 N	257 -0-	-73 -0-	257 2		N	-0-		-0-
05	397 N	397 -0-	-0- -0-	397 2		N	-0-		-0-
06	461 N	461 -0-	-0- -0-	461 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									
01	6913 X	6055 -0-	-858 -0-	6055 2		N	-0-		-0-
02	6020 X	5594 -0-	-426 -0-	5594 2		N	-0-		-0-
03	6541 X	6486 -0-	-55 -0-	6474 2	12 9	N	11	11 8	-0-
04	6330 X	5559 -0-	-771 -0-	5559 2		N	-0-		-0-
05	6541 X	5778 -0-	-763 -0-	5778 2		N	-0-		-0-
06	6270 X	4938 -0-	-1332 -0-	4938 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MANNING GAS UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 277569																	
COMPL. DATE 08/31/2015																	
TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	15314 X	14211	-0-	-1103	-0-	14211	2				N	-0-		-0-			-0-
02	13832 X	12103	-0-	-1729	-0-	12103	2				N	-0-		-0-			-0-
03	14973 X	14531	-0-	-442	-0-	14517	2	14	9		N	-0-	13	8			-0-
04	14490 X	13910	-0-	-580	-0-	13910	2				N	-0-					-0-
05	14973 X	14523	-0-	-450	-0-	14523	2				N	-0-					-0-
06	14070 X	13780	-0-	-290	-0-	13780	2				N	-0-					-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION																	
WELL #: 01H RRCID -> 282577																	
COMPL. DATE 09/19/2017																	
TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522																	
01	10633 X	10058	-0-	-575	-0-	10058	2				N	-0-					-0-
02	9688 X	9329	-0-	-359	-0-	9329	2				N	-0-					-0-
03	10726 X	10325	-0-	-401	-0-	10286	2	39	9		N	-0-	35	8			-0-
04	10380 X	9698	-0-	-682	-0-	9698	2				N	-0-					-0-
05	10571 X	9311	-0-	-1260	-0-	9311	2				N	-0-					-0-
06	9990 X	7917	-0-	-2073	-0-	7917	2				N	-0-					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 282900																	
COMPL. DATE 05/18/2017																	
TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580																	
01	4774 X	2598	-0-	-2176	-0-	2598	2				N	-0-					-0-
02	4200 X	2561	-0-	-1639	-0-	2561	2				N	-0-					-0-
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5161	2	72	9		N	-0-	65	8			-0-
04	4020 X	3523	-0-	-497	-0-	3523	2				N	-0-					-0-
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2				N	-0-					-0-
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2				N	-0-					-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC																	
WELL #: 1H RRCID -> 288208																	
COMPL. DATE 12/08/2020																	
TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373																	
01	57102 X	47517	-0-	-9585	-0-	47517	2				N	-0-					-0-
02	49336 X	42014	-0-	-7322	-0-	42014	2				N	-0-					-0-
03	53041 X	45040	-0-	-8001	-0-	45040	2				N	-0-					-0-
04	50220 X	42728	-0-	-7492	-0-	42728	2				N	-0-					-0-
05	49042 X	42651	-0-	-6391	-0-	42651	2				N	-0-					-0-
06	45990 X	39493	-0-	-6497	-0-	39493	2				N	-0-					-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON																	
WELL #: 1H RRCID -> 288218																	
COMPL. DATE 12/08/2020																	
TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445																	
01	12028 X	11113	-0-	-915	-0-	11113	2				N	-0-					-0-
02	10948 X	9748	-0-	-1200	-0-	9748	2				N	-0-					-0-
03	12121 X	10599	-0-	-1522	-0-	10599	2				N	-0-					-0-
04	11730 X	10002	-0-	-1728	-0-	10002	2				N	-0-					-0-
05	11594 X	10313	-0-	-1281	-0-	10313	2				N	-0-					-0-
06	10740 X	7841	-0-	-2899	-0-	7841	2				N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY																	
HOLMES "A"																	
WELL #: 881167 4 RRCID -> 200012																	
COMPL. DATE 12/02/2003																	
TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910																	
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	1	1	74	2		Y	-0-					3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					3
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL	DEPTH 14989	PERF.14670	- 14690				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A"				WELL #:	7	RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL	DEPTH 14250	PERF. 8861	- 13894				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	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				
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	2	Y	-0-					7
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	Y	-0-					7
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1211	2	Y	1					8
							1	9									
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	2	Y	1					9
							1	9									
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									

GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL	DEPTH 14950	PERF.13206	- 14580				
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	Y	-0-					25
02	980 X	165	-0-	-815	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					25
03	930 N	247	-0-	-683	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					25
04	570 N	356	-0-	-214	-0-	-0-	36	1	320	2	Y	-0-					25
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

GRIZZLY				WELL #:	2	RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL	DEPTH 14937	PERF. 8848	- 14530				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167												
GRIZZLY			WELL #: 3			RRCID -> 207008			COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	73	-0-	73	73	1	1	72	2	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	142	-0-	142	215	5	1	137	2	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	157	-0-	157	372	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 7			RRCID -> 207374			COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14625 - 14645			
01		14909 X	9886	-0-	-5023	-0-	198	1	9688	2	Y	-0-			-0-
02		9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	123	1	9842	2	Y	-0-			-0-
03		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	433	1	12300	2	Y	-0-			-0-
04		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	857	1	11031	2	Y	-0-			-0-
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-

LEWIS "B"			WELL #: 5			RRCID -> 207430			COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 14824 PERF. 14540 - 14560			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		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			
01		3813 X	2643	-0-	-1170	-0-	53	1	2590	2	Y	-0-			22
02		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	32	1	2531	2	Y	4	1 8		25
							4	9							
03		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	2	Y	3	1 8		27
							3	9							
04		2100 X	2051	-0-	-49	-0-	147	1	1887	2	Y	15	21 1		21
							17	9							
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
							10	9							

LEWIS "B"			WELL #: 8			RRCID -> 209593			COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1

HOLMES "A"			WELL #: 5			RRCID -> 210645			COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A			
01		3410 X	1873	-0-	-1537	-0-	34	1	1839	2	Y	-0-			22
02		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	44	1	1439	2	Y	-0-			22
03		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	47	1	1668	2	Y	1			23
							1	9							
04		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	Y	1			24
							1	9							
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
							8	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167											
LEWIS "B"				WELL #:		10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	155 X	66	-0-	-89	-0-			1 1	65 2	Y	-0-			4			
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			4			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			4			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		1			
HOLMES "A"				WELL #:		12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	2	1	58 2	2	Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	391	-0-	391	451	8 1	2	381 2	2	Y	2			2			
						2	9										
LEWIS "B"				WELL #:		12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708			
01	1953 X	942	-0-	-1011	-0-	19	1	923 2	2	Y	-0-			13			
02	1540 N	1397	-0-	-143	-0-	17	1	1380 2	2	Y	-0-			13			
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157 2	2	Y	-0-			13			
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	107 1	1	1383 2	2	Y	2			15			
						2	9										
05	1550 N	819	-0-	-731	-0-	818 2	2	1 9	9	Y	1			16			
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125 1	1	1504 2	2	Y	8	10 1		14			
						9	9										
LEWIS "B"				WELL #:		9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460			
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	418 2	2	Y	-0-			-0-			
02	308 N	19	-0-	-289	-0-	19	2			Y	-0-			-0-			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-			
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-			
06	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			
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	20	1	1090 2	2	Y	-0-			5			
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	27	1	892 2	2	Y	-0-			5			
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	36	1	1292 2	2	Y	1			6			
						1	9										
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1326 2	2	Y	1			7			
						1	9										
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1209 2	2	Y	-0-			7			
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	980 2	2	Y	4			11			
						4	9										

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 463

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
HOLMES "A"			WELL #:		13	RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-			26	1	1387	2	Y	-0-			8
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-			38	1	1235	2	Y	-0-			8
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-			51	1	1806	2	Y	1			9
								1	9							
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-			68	1	1970	2	Y	1			10
								1	9							
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							

[illegible]

LEWIS "B"				WELL #:	11	RRCID -> 217563	COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL	DEPTH 14770	PERF. 8837 - 14510
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	69 1 9	1	3368	2	Y	1		33
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	34 1	1	2741	2	Y	-0-		33
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	104 1 9	1	2964	2	Y	1		34
04	2760 X	2207	-0-	-553	-0-	159 3 9	1	2045	2	Y	3		37
05	2852 X	1962	-0-	-890	-0-	1960 2	2	2	9	Y	2		39
06	2760 X	2422	-0-	-338	-0-	185 13 9	1	2224	2	Y	12	25 1	26

LEWIS "B"				WELL #:	17	RRCID ->	217932	COMPL.	DATE	01/06/2006	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	14370	-	14390
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	50	1	2459	2	Y	-0-					5
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	26	1	2087	2	Y	-0-					5
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	83	1	2346	2	Y	-0-					5
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	154	1	1976	2	Y	-0-					5
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

LEWIS "B"				WELL #:	19	RRCID -> 218107	COMPL.	DATE 04/10/2019	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.13096	- 14806
01	1798 X	1654	-0-	-144	-0-	33 1 9	1	1620 2 Y	1				50
02	1540 X	1489	-0-	-51	-0-	18 1	1	1471 2 Y	-0-				50
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	80 1	1	2273 2 Y	-0-				50
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	166 3 9	1	2134 2 Y	3				53
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872 2	2	2 9 Y	2				55
06	2280 N	1550	-0-	-730	-0-	119 10 9	1	1421 2 Y	9	35	1		29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167															
HOLMES "A"				WELL #:		6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A					
M 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
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1728	2	Y	-0-					40
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1309	2	Y	-0-					40
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	39	1	1383	2	Y	1					41
									1	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1710	2	Y	1					42
									1	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1846	2	Y	-0-					42
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	Y	5					47
									6	9									
BLACK				WELL #:		5	RRCID -> 218862	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320								
01	14B2	EXT	1321	-0-	1321	1321	27	1	1294	2	Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	1245	-0-	1245	2566	15	1	1230	2	Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	642	-0-	642	3208	22	1	620	2	Y	-0-							-0-
04	3893	X	685	-0-	-3208	-0-	49	1	636	2	Y	-0-							-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	-0-		Y	-0-							-0-
06	1320	X	1191	-0-	-129	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-							-0-
HOLMES "A"				WELL #:		17	RRCID -> 220496	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	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								
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	2	Y	-0-							7
02	T. A.		3441	-0-	3441	3441	42	1	3399	2	Y	-0-							7
03	14B2	EXT	3901	-0-	3901	7342	133	1	3768	2	Y	-0-							7
04	14B2	EXT	1513	-0-	1513	8855	109	1	1404	2	Y	-0-							7
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
LEWIS "B"				WELL #:		15	RRCID -> 221463	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	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								
01	1333	N	796	-0-	-537	-0-	16	1	780	2	Y	-0-							1
02	1176	N	724	-0-	-452	-0-	9	1	715	2	Y	-0-							1
03	1271	N	549	-0-	-722	-0-	19	1	530	2	Y	-0-							1
04	780	N	516	-0-	-264	-0-	37	1	479	2	Y	-0-			1	1			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
BLACK				WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	14463	PERF.	14150 - 14170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	4464	2	Y	-0-			30
02	6272 X	4522	-0-	-0-	-1750	-0-	-0-	56	1	4466	2	Y	-0-			30
03	6944 X	6363	-0-	-0-	-581	-0-	-0-	216	1	6147	2	Y	-0-			30
04	6720 X	4828	-0-	-0-	-1892	-0-	-0-	348	1	4480	2	Y	-0-	23	1	7
05	5022 X	4026	-0-	-0-	-996	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-			7
06	6150 X	2880	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-	222	1	2658	2	Y	-0-			7
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	12162 - 13560		
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			163
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			163
03	1240 N	35	-0-	-0-	-1205	-0-	-0-	35	2			N	-0-			163
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			163
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			163
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			163
HOLMES "A"				WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	13920 - 13940		
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	Y	-0-			3
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	-0-			3
03	620 N	508	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	14	1	494	2	Y	-0-			3
04	540 N	511	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	-0-			3
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	Y	-0-			3
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	Y	-0-			5
									2	9						
LEWIS "B"				WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310		
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	650	2	Y	-0-			-0-
02	672 X	485	-0-	-0-	-187	-0-	-0-	6	1	479	2	Y	-0-			-0-
03	868 X	424	-0-	-0-	-444	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	840 X	579	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	42	1	537	2	Y	-0-			-0-
05	868 X	489	-0-	-0-	-379	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"				WELL #:	23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	N/A		
01	868 X	489	-0-	-0-	-379	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	-0-			-0-
02	672 X	380	-0-	-0-	-292	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	-0-			-0-
03	713 X	576	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	16	1	560	2	Y	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	296	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	164	-0-	-0-	-406	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	-0-			-0-
HOLMES "A"				WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	N/A		
01	2232 X	1753	-0-	-0-	-479	-0-	-0-	32	1	1721	2	Y	-0-			6
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	2	Y	-0-			9
									3	9						
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	Y	-0-			10
									1	9						
04	960 N	926	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	31	1	894	2	Y	-0-			11
									1	9						
05	992 N	783	-0-	-0-	-209	-0-	-0-	26	1	757	2	Y	-0-			11
06	930 N	596	-0-	-0-	-334	-0-	-0-	13	1	581	2	Y	-0-			13
									2	9						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
HOLMES "A"			WELL #:		21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY			WELL #:		4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386					
01	403 N	177	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					33
02	336 N	217	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					33
03	434 N	252	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					33
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	Y	-0-					33
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	1					34
								1	9									
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					34

BLACK			WELL #:		2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459					
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1073	2	Y	-0-					2
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1205	2	Y	-0-					2
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					2
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2317	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-					-0-

HOLMES"A"			WELL #:		19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A					
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	357	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	403	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	347	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-

POLAR			WELL #:		1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398					
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4075	2	N	-0-					52
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3165	2	N	-0-					52
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3200	2	N	-0-					52
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	2960	2	N	-0-					52
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					52
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	5085	2	N	139	161	1			30
								153	9									

HOLMES "A"			WELL #:		26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070					
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	12	1	632	2	Y	-0-					4
02	644 X	386	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					4
03	868 X	749	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	1					5
								1	9									
04	840 X	606	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	20	1	586	2	Y	-0-					5
05	868 X	743	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					5
06	720 X	600	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	13	1	585	2	Y	2					7
								2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 20			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
						RRCID -> 234861			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520				
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
01	2635 X	2032	-0-	-603	-0-			41 1	1 9	1990	2	Y	1			36
02	2240 X	2019	-0-	-221	-0-			25 1	1 9	1994	2	Y	-0-			36
03	2480 X	2148	-0-	-332	-0-			73 1	1 9	2075	2	Y	-0-			36
04	1980 N	1846	-0-	-134	-0-			133 2	1 9	1711	2	Y	2			38
05	2232 N	1643	-0-	-589	-0-			1641 2	2 9	2	9	Y	2			40
06	2070 N	1634	-0-	-436	-0-			125 11	1 9	1498	2	Y	10	25 1		25
HOLMES "A"			WELL #: 15			RRCID -> 235959			COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A				
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-			15 1	1 9	810	2	Y	-0-			4
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-			15 1	1 9	473	2	Y	-0-			4
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-			57 2	1 9	2032	2	Y	2			6
04	3000 N	3906	-0-	906	906			130 3	1 9	3773	2	Y	3			9
05	2800 N	1894	-0-	-906	-0-			64 1	1 9	1830	2	Y	-0-			9
06	990 N	854	-0-	-136	-0-			19 3	1 9	832	2	Y	3			12
HOLMES "A"			WELL #: 14			RRCID -> 236000			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A				
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-			5 1	1 9	262	2	Y	-0-			1
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-			8 1	1 9	249	2	Y	-0-			1
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-			11 1	1 9	389	2	Y	-0-			1
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-			17 1	1 9	504	2	Y	-0-			1
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-			17 1	1 9	498	2	Y	-0-			1
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-			10 2	1 9	463	2	Y	2			3
LITTLE FLOCK			WELL #: 1			RRCID -> 241209			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850				
01	8587 X	4854	-0-	-3733	-0-			97 1	1 9	4757	2	Y	-0-			-0-
02	7756 X	7651	-0-	-105	-0-			94 1	1 9	7557	2	Y	-0-			-0-
03	8587 X	5203	-0-	-3384	-0-			177 1	1 9	5026	2	Y	-0-			-0-
04	7440 X	3810	-0-	-3630	-0-			275 1	1 9	3535	2	Y	-0-			-0-
05	8463 X	5236	-0-	-3227	-0-			5236 2	2 9			Y	-0-			-0-
06	8190 X	4537	-0-	-3653	-0-			349 1	1 9	4188	2	Y	-0-			-0-
BLACK			WELL #: 15			RRCID -> 242941			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A				
01	1364 N	1296	-0-	-68	-0-			26 1	1 9	1270	2	Y	-0-			15
02	1232 X	699	-0-	-533	-0-			9 1	1 9	689	2	Y	1			16
03	1798 X	1302	-0-	-496	-0-			44 2	1 9	1256	2	Y	2			18
04	1740 X	338	-0-	-1402	-0-			24 4	1 9	310	2	Y	4	14 1		8
05	1798 X	606	-0-	-1192	-0-			605 2	2 9	1	9	Y	1			9
06	1260 X	644	-0-	-616	-0-			49 7	1 9	588	2	Y	6			15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 18	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
						RRCID ->	243430	COMPL.	DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	14999	PERF.	N/A				
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
01	3100	N	4871	-0-	-0-	1771		1771	98	1	4773	2	Y	-0-					2
02	8826	X	7055	-0-	-0-	-1771		-0-	87	1	6968	2	Y	-0-					2
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-		-0-	284	1	8055	2	Y	-0-					2
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-		-0-	489	1	6296	2	Y	-0-					2
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-		-0-	6181	2			Y	-0-					2
06	8070	X	4356	-0-	-0-	-3714		-0-	335	1	4021	2	Y	-0-	1	1			1
BLACK						WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL.	DATE	01/19/2022	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	8626	-	14230
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-		-0-	144	1	7018	2	Y	-0-					5
02	8820	X	5881	-0-	-0-	-2939		-0-	72	1	5809	2	Y	-0-					5
03	9765	X	5905	-0-	-0-	-3860		-0-	201	1	5704	2	Y	-0-					5
04	9450	X	2766	-0-	-0-	-6684		-0-	199	1	2567	2	Y	-0-	4	1			1
05	8649	X	3617	-0-	-0-	-5032		-0-	3617	2			Y	-0-					1
06	6930	X	113	-0-	-0-	-6817		-0-	9	1	104	2	Y	-0-					1
BLACK						WELL #:	11	RRCID ->	244637	COMPL.	DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.	12791	-	14180
01	7657	X	5548	-0-	-0-	-2109		-0-	111	1	5437	2	Y	-0-					48
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-		-0-	79	1	6323	2	Y	4					52
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-		-0-	4	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-		-0-	174	1	4940	2	Y	2					54
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-		-0-	2	9									
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-		-0-	398	1	5126	2	Y	20	40	1			34
									22	9									
									5248	2	3	9	Y	3					37
									458	1	5489	2	Y	18					55
									20	9									
BLACK						WELL #:	6	RRCID ->	245121	COMPL.	DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.	N/A		
01	7347	X	5357	-0-	-0-	-1990		-0-	108	1	5249	2	Y	-0-					35
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-		-0-	80	1	6385	2	Y	4					39
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-		-0-	4	9									
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-		-0-	239	1	6796	2	Y	3					42
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-		-0-	3	9									
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-		-0-	467	1	6017	2	Y	23	32	1			33
									25	9									
									4479	2	3	9	Y	3					36
									310	1	3715	2	Y	12					48
									13	9									
TWEENER						WELL #:	4	RRCID ->	245785	COMPL.	DATE	07/02/2008	TOTAL	DEPTH	13358	PERF.	N/A		
01	775	N	689	-0-	-0-	-86		-0-	13	1	676	2	Y	-0-					111
02	700	X	461	-0-	-0-	-239		-0-	3	1	458	2	Y	-0-					111
03	1085	X	506	-0-	-0-	-579		-0-	1	1	505	2	Y	-0-					111
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-		-0-	14	1	1122	2	Y	-0-					111
05	1085	X	928	-0-	-0-	-157		-0-	16	1	912	2	Y	-0-					111
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-		-0-	28	1	970	2	Y	-0-					111

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK												CPTY: LIMESTONE				
//CONT.// 38321 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1050	-0-	-965	-0-	21	1	1029	2	Y	-0-					37
02	3920 X	351	-0-	-3569	-0-	4	1	346	2	Y	1					38
						1	9									
03	4340 X	616	-0-	-3724	-0-	21	1	594	2	Y	1					39
						1	9									
04	4200 X	1006	-0-	-3194	-0-	72	1	920	2	Y	13	30	1			22
						14	9									
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									
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A																
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	136	1	6627	2	Y	2					51
						2	9									
02	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	78	1	6226	2	Y	1	1	8			51
						1	9									
03	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	260	1	7402	2	Y	2	1	8			52
						2	9									
04	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	516	1	6643	2	Y	6					58
						7	9									
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	1	8	38
						20	9									
LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530																
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	847	-0-	847	-0-	10	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	284	-0-	284	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	256	-0-	256	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
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-
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450																
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	63	1	3090	2	Y	-0-					1
02	2940 X	2862	-0-	-78	-0-	35	1	2827	2	Y	-0-					1
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	113	1	3199	2	Y	-0-					1
04	3150 X	2457	-0-	-693	-0-	177	1	2280	2	Y	-0-					1
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-
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490																
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	1290	-0-	-474	-0-	16	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	2	Y	-0-					-0-
04	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167								
LEWIS "B"				WELL #:		23	RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		74 1 2 9	3628 2	Y	2			6	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		2	

FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8647	
01	744 N	500	-0-	-244	-0-	500	2		Y	-0-			-0-	
02	1064 N	109	-0-	-955	-0-	109	2		Y	-0-			-0-	
03	682 N	95	-0-	-587	-0-	95	2		Y	-0-			-0-	
04	480 N	102	-0-	-378	-0-	102	2		Y	-0-			-0-	
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		Y	-0-			-0-	
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-			-0-	

SADLER				WELL #:		1	RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8630	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-	
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2		Y	-0-			-0-	
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		Y	-0-			-0-	
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		Y	-0-			-0-	

CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8921	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8990	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			40	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			40	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			40	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			40	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			40	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 500 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9096 - 9106	
M O	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		
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-		
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-		
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-		
04	690 N	425	-0-	-265	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-		
05	651 N	300	-0-	-351	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-		
06	360 N	122	-0-	-238	-0-	-0-	122	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	
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					14		
02	588 N	352	-0-	-236	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14		
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					14		
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-					14		
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					14		
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-					14		
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 9419	
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-		
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-		
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-		
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	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	
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-		
02	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-		
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-		
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-		
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-		
06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-	6210	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	
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-		
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-		
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	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	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-		
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-		
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-		
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-		
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-		
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-		
PHILLIPS "A" GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
01	527 X	113	-0-	-414	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-		
02	140 X	96	-0-	-44	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-		
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-		
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-		
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-		
06	3000 N	3211	-0-	211	211	3211	2				N	-0-					-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-	
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	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						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929				
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227						
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			30	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			30	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			30	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			30	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			30	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			30	
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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						
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-	
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
BAILEY GAS UNIT A				WELL #:		2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 9219			
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
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:		3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 8970			
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03		124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04		120 N	64	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05		124 N	49	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:		4	RRCID ->	157196	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8970	- 9316			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:		5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8644	- 8656			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID ->	193026	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 10190		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	193479	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	13830	PERF. 9313 - 10009		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #:		8	RRCID ->	193738	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF. 8728 - 9446		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.		WELL #:		9	RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 10567							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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 #: 10			RRCID -> 196115			COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870		
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 196123			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 8			RRCID -> 196128			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #: 5			RRCID -> 196324			COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 196329			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 11			RRCID -> 196571			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536			
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #: 12			RRCID -> 196573			COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 196612			COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787						
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #:		13	RRCID ->	198840	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	8798 - 9361	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	199627	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	8843 - 10026	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #:		6	RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 9553						
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		3	RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 9870						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271						
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		15	RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8758 - 9712						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8819 - 9343						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON			WELL #:		7	RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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													
KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350						
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.					WELL #:		16	RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8750 - 9829				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138									
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:			15	RRCID -> 229516			COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486						
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIBSON			WELL #:			13	RRCID -> 229539			COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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														
MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 230039			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806							
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:			13	RRCID -> 230100			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	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 #:		16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:			23	RRCID -> 232013			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13513			PERF. 8648 - 9654		
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:			6	RRCID -> 232363			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 13691			PERF. 8624 - 10408		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128						
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 21		RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON				WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #:		8	RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8873 - 9332							
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8986 - 10019							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8755 - 9764							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #:		15	RRCID ->	241914	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8785 - 9808						
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
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		20	RRCID ->	243029	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8986 - 9294						
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		12	RRCID ->	243531	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8949 - 9528						
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:		18	RRCID ->	243537	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8709 - 9696						
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID ->	243546	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8644 - 8654						
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8	RRCID ->	243827	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF. 8977 - 10016						
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #:	19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL	DEPTH 12965	PERF. 9003	-	9547				
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	244323	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL	DEPTH 12892	PERF. 8803	-	10551				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	9	RRCID ->	244698	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL	DEPTH 13250	PERF. 8981	-	10041				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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															
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137								
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1					WELL #:		19	RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8858 - 9160						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #:		8	RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8913 - 10248						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BAILEY GAS UNIT "A"					WELL #:		16	RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1					WELL #:		4	RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8640 - 8650						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1					WELL #:		6	RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8914 - 9977						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	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 #:		9	RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9068 - 10215				
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:		6	RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8901 - 9153			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:		2	RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8910 - 10183			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7	RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. L. HALL				WELL #:		19	RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9039 - 9656			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		8	RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8892 - 9801			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8622 - 8950			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		15	RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8801 - 9851					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8966 - 11435					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8816 - 9728					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630					
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-		29	2			N	-0-			-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-		86	2			N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
REED GAS UNIT II			WELL #:		9	RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	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 #:		19	RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8872 - 9451	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		6	RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 9070 - 9804	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8593 - 9412	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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								
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8849 - 9098	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8720 - 8950	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 9659	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON				//CONT.// 30321 500 //CONT.// 386310 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
				RRCID -> 262872				COMPL. DATE 10/28/2010				TOTAL DEPTH 13500				PERF. 8374 - 9828							
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				
01	SWR 10	95	-0-	95	166083		95	2				N	-0-						-0-				
02	SWR 10	16	-0-	16	166099		16	2				N	-0-						-0-				
03	SWR 10	211	-0-	211	166310		211	2				N	-0-						-0-				
04	SWR 10	100	-0-	100	166410		100	2				N	-0-						-0-				
05	SWR 10	90	-0-	90	166500		90	2				N	-0-						-0-				
06	SWR 10	53	-0-	53	166553		53	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			
01	93 N	50	-0-	-43	-0-		50	2				N	-0-						20				
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2				N	-0-						20				
03	155 N	76	-0-	-79	-0-		76	2				N	-0-						20				
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2				N	-0-						20				
05	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2				N	-0-						20				
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2				N	-0-						20				
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2				RRCID -> 266211				COMPL. DATE 04/14/2012				TOTAL DEPTH 13420				PERF. 8565 - 9142			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	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 #:		10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL	DEPTH	13368	PERF. 8695 - 9377
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1591	2	13 9	N	12	12 8	-0-
02	1624 N	1433	-0-	-191	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		-0-
04	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1467	2	12 9	N	11	11 8	-0-
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-
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	14054	PERF. 8597 - 10022
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2067	2	7 9	N	6	6 8	-0-
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2797	2	20 9	N	18	18 8	-0-
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2145	2	11 9	N	10	10 8	-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2055	2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	1208	2		N	-0-		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	120340	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL	DEPTH	13500	PERF. 8821 - 8844
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167														
GRIZZLY				WELL #:		1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9417						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	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						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
LEWIS "B"				WELL #:		3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 9296 - 9443						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9154 - 9518						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 9094 - 9462						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244		PERF. 9200 - 9524						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 9092 - 9493						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	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 #:		1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 9172 - 9389						
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
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY		WELL #:		2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 9202 - 9433						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #:		7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9370						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #:		13	RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 9260 - 9336		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9129 - 9212		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		12	RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 9139 - 9424		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. 9088 - 9538		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 9406					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 9088 - 9227					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)															
VALENCE OPERATING COMPANY															
BLACK															
WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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															
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"															
WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475															
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"															
WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492															
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRIZZLY															
WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381															
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK															
WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341															
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"															
WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445															
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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												
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212						
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		4	1	199	2	Y	-0-		26
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		2	1	381	2	Y	-0-		26
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		1	1	361	2	Y	-0-		26
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-		5	1	392	2	Y	-0-		26
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

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		18	RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9346 - 10006	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACK		WELL #:		11	RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8989 - 9207	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174			
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			30
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			30
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			30
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			30
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			30
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			30

FARRAR, N. (PETTIT)				//CONT.//	30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
HUFFMAN "B"				WELL #:	2	RRCID -> 167363	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8386	-	8392					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
FARRAR, SE (PETTIT)					30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8475	-	8539					
01	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #:	2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 8676	-	8684					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 185733	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 8234	-	8255					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 196698	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8734	-	8873					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #:		5	RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 8782		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 8702		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 8647		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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											
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470					
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	713 N	377	-0-	-336	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	532 N	317	-0-	-215	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03	496 N	309	-0-	-187	-0-	308	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
HALL, F. L.										WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8347 - 8497		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8615 - 8683		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
GIBSON			WELL #: 13			RRCID -> 229538			COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436					
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18			RRCID -> 229834			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 229859			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REED GAS UNIT II			WELL #: 4			RRCID -> 229892			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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								
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 8753	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		21	2		N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 8628	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	230662	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 8520 - 8608		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	231791	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. 8489 - 8630		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8674 - 8750		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232012	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF. 8317 - 8475		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232191	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8511 - 8636		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 8486					
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 8741					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 8769					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	241465	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.	8509 - 8691
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	241915	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8435 - 8602
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	242995	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	8706 - 8852
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID ->	243014	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL	DEPTH	14475	PERF.	8735 - 8920
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	243028	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8652 - 8775
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	8628 - 8775
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8379 - 8499	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8268 - 8498	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8655 - 8801	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8629 - 8794	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GIBSON		WELL #:		8	RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 8562			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:		3	RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 8792	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		17	RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 8806	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:		19	RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 8684	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #:		15	RRCID ->	251708	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL	DEPTH	13826	PERF.	8498	-	8638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	252407	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	8454	-	8596			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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 #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 8518			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8471 - 8646			
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			23
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-			23
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			23
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			23
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			23
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			23

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
PRATT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 253500			COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400							
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
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 254615			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473							
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 254617			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443							
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED GAS UNIT II			WELL #: 9			RRCID -> 254741			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670							
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAWLEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 255167			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484							
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GIBSON			WELL #: 16			RRCID -> 255923			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539							
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED GAS UNIT II			WELL #: 10			RRCID -> 255948			COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553							
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		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 #:		19	RRCID ->	255967	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 8811 -	8893		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	256676	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	14302	PERF. 8672 -	8738		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	256693	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF. 8300 -	8398		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	256932	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13262	PERF. 8677 -	8791		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8486 - 8561						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 8408						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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							
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660	-	8864	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I			WELL #:		2	RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529	-	8676	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206	-	8320	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8218	-	8389	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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												
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752					
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.			WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167														
GRIZZLY			WELL #:		1	RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #:		4	RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LEWIS "B"			WELL #:		3	RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HOLMES "A"			WELL #:		3	RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HOLMES "A"			WELL #:		7	RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918	
M	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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 #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149			
M	ALLOW	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BLACK		WELL #:		14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				30445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OWENS "C"				WELL #: 1	RRCID -> 155163	COMPL. DATE 05/26/1995	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10921	-	10968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEVELS, MARION				WELL #: 1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10950	-	11153
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
COUCH OIL & GAS, INC.				182165						
BRAVEHEART				WELL #: 2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15665	-	17669
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
MONTGOMERY				WELL #: 1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	-	11564
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAUKE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	-	9926
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC				100936												
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.	8343 - 11390		
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		
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			Y	-0-			-0-		
02		84 N	25	-0-	-59	-0-	25 2			Y	-0-			-0-		
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-			-0-		
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2			Y	-0-			-0-		
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			Y	-0-			-0-		
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			Y	-0-			-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	11080 - 11465		
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			Y	-0-			-0-		
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			Y	-0-			-0-		
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-			-0-		
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			Y	-0-			-0-		
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			Y	-0-			-0-		
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2			Y	-0-			-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.	8206 - 11184		
01		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2			N	-0-			-0-		
02		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2			N	-0-			-0-		
03		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2			N	-0-			-0-		
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2			N	-0-			-0-		
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2			N	-0-			-0-		
06		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2			N	-0-			-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.	10374 - 11445		
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2			Y	-0-			-0-		
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			Y	-0-			-0-		
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2			Y	-0-			-0-		
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-			-0-		
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			-0-		
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			Y	-0-			-0-		
SIMS, ALTON				WELL #:	1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11694	PERF.	10032 - 10366		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
SIMS, ALTON				WELL #:	2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF.	10070 - 11139		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	10983 - 11155		
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2			Y	-0-			-0-		
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240 2			Y	-0-			-0-		
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2			Y	-0-			-0-		
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			Y	-0-			-0-		
05		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2			Y	-0-			-0-		
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2			Y	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		100936											
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON				WELL #:		3L	RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11350 - 11450				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON				WELL #:		5L	RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11440				
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2				Y	-0-					-0-
02	T. A.	720	-0-	720	-0-	720	2				Y	-0-					-0-
03	T. A.	822	-0-	822	-0-	1542	2				Y	-0-					-0-
04	T. A.	749	-0-	749	-0-	2291	2				Y	-0-					-0-
05	T. A.	817	-0-	817	-0-	3108	2				Y	-0-					-0-
06	3890 X	782	-0-	-3108	-0-	782	2				Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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				
01	2077 X	1817	-0-	-260	-0-	1817	2				N	-0-					-0-
02	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	2159	2				N	-0-					-0-
03	3720 X	1581	-0-	-2139	-0-	1581	2				N	-0-					-0-
04	2130 X	1612	-0-	-518	-0-	1612	2				N	-0-					-0-
05	2387 X	1920	-0-	-467	-0-	1920	2				N	-0-					-0-
06	2310 X	1635	-0-	-675	-0-	1635	2				N	-0-					-0-
DOSS GU				WELL #:		2	RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON			WELL #:		6L	RRCID ->	212863	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.11317	- 11696
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU			WELL #:		4	RRCID ->	214889	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL	DEPTH	11867	PERF. 9932	- 11544
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU			WELL #:		5	RRCID ->	216622	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11388	- 12678
01	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
02	1120	N	1059	-0-	-61	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2		Y	-0-			-0-
05	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
06	1650	N	1028	-0-	-622	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU			WELL #:		6	RRCID ->	216676	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11322	- 11561
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU			WELL #:		8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11314	- 11501
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-
03	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
04	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL	DEPTH	12508	PERF.10896	- 11104
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.// 100936																
DOSS GU			WELL #: 9			RRCID -> 217867			COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		380						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		380						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		380						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		380						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		380						N	NO RPT					-0-
06	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							
01	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2				Y	-0-						-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2				Y	-0-						-0-
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2				Y	-0-						-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2				Y	-0-						-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2				Y	-0-						-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2				Y	-0-						-0-
DOSS GU			WELL #: 7			RRCID -> 218661			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753							
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				Y	-0-						-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				Y	-0-						-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				Y	-0-						-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2				Y	-0-						-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
SIMS, ALTON			WELL #: 8			RRCID -> 227302			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480							
01	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	2				Y	-0-						-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				Y	-0-						-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2				Y	-0-						-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2				Y	-0-						-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				Y	-0-						-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2				Y	-0-						-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 228120			COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540							
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				Y	-0-						-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2				Y	-0-						-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2				Y	-0-						-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2				Y	-0-						-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2				Y	-0-						-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2				Y	-0-						-0-
SIMS, ALTON			WELL #: 7			RRCID -> 228122			COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378							
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2				Y	-0-						-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				Y	-0-						-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2				Y	-0-						-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2				Y	-0-						-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2				Y	-0-						-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2				Y	-0-						-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 231657			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
DOSS GU																			
WELL #: 13										RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11064 - 11320			
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				
01		2978 N	1979	-0-	-999	-0-	1979	2		Y	-0-				-0-				
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-				-0-				
03		2170 N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2		Y	-0-				-0-				
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-				-0-				
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-				-0-				
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		Y	-0-				-0-				
SIMS, ALTON										WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11252 - 11468	
01		9058 X	4322	-0-	-4736	-0-	4322	2		Y	-0-				-0-				
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		Y	-0-				-0-				
03		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-				-0-				
04		3450 X	2876	-0-	-574	-0-	2876	2		Y	-0-				-0-				
05		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		Y	-0-				-0-				
06		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-				-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11280 - 12668	
01		3100 N	2969	-0-	-131	518	2969	2		Y	-0-				-0-				
02		2800 N	3451	-0-	651	1169	3451	2		Y	-0-				-0-				
03		4411 X	3242	-0-	-1169	-0-	3242	2		Y	-0-				-0-				
04		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		Y	-0-				-0-				
05		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		Y	-0-				-0-				
06		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-				-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11324 - 12626	
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-				-0-				
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-				-0-				
03		744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2		Y	-0-				-0-				
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-				-0-				
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-				-0-				
06		600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2		Y	-0-				-0-				
DOSS GU										WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11188 - 11426	
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-				-0-				
02		1344 N	1050	-0-	-294	-0-	1050	2		Y	-0-				-0-				
03		1426 N	1128	-0-	-298	-0-	1128	2		Y	-0-				-0-				
04		1380 N	883	-0-	-497	-0-	883	2		Y	-0-				-0-				
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-				-0-				
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-				-0-				
SIMS, ALTON										WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11297 - 12852	
01		1488 N	1125	-0-	-363	-0-	1125	2		Y	-0-				-0-				
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-				-0-				
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-				-0-				
04		1080 N	976	-0-	-104	-0-	976	2		Y	-0-				-0-				
05		1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	2		Y	-0-				-0-				
06		1020 N	924	-0-	-96	-0-	924	2		Y	-0-				-0-				
DOSS GU										WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11232 - 11456	
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-				-0-				
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-				-0-				
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-				-0-				
04		1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2		Y	-0-				-0-				
05		1581 N	1445	-0-	-136	-0-	1445	2		Y	-0-				-0-				
06		1530 N	1029	-0-	-501	-0-	1029	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 100936												
RICKARD GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11058 - 13188				
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
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-					-0-

DOSS GU				WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11498 - 13150				
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	25	-0-	25	-0-	25	2		Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	25	-0-	25	-0-	50	2		Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-					-0-
06	75	X	25	-0-	-50	-0-	25	2		Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11184 - 11214				
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-					-0-
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	88	2		Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON				WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436				
01	1674	N	894	-0-	-780	-0-	894	2		Y	-0-					-0-
02	1428	N	1108	-0-	-320	-0-	1108	2		Y	-0-					-0-
03	1395	N	921	-0-	-474	-0-	921	2		Y	-0-					-0-
04	870	N	354	-0-	-516	-0-	354	2		Y	-0-					-0-
05	1240	N	469	-0-	-771	-0-	469	2		Y	-0-					-0-
06	900	N	364	-0-	-536	-0-	364	2		Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON				WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736				
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687				
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2		Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-					-0-
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2		Y	-0-					-0-
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	2		Y	-0-					-0-
05	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	2		Y	-0-					-0-
06	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2		Y	-0-					-0-

DOSS GU				WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100				
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2		Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2		Y	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2		Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2		Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
RICKARD GAS UNIT																			
WELL #: 12										RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203		PERF.11396 - 11638			
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	
01		1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2				Y	-0-					-0-	
02		1344 N	1135	-0-	-209	-0-	1135	2				Y	-0-					-0-	
03		1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2				Y	-0-					-0-	
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2				Y	-0-					-0-	
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2				Y	-0-					-0-	
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11014 - 11330	
01		930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2				Y	-0-					-0-	
02		672 N	629	-0-	-43	-0-	629	2				Y	-0-					-0-	
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2				Y	-0-					-0-	
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2				Y	-0-					-0-	
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2				Y	-0-					-0-	
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2				Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11270 - 12700	
01		1391 N	830	-0-	-561	-0-	830	2				Y	-0-					-0-	
02		2100 N	485	-0-	-1615	-0-	485	2				Y	-0-					-0-	
03		2325 X	514	-0-	-1811	-0-	514	2				Y	-0-					-0-	
04		2250 X	866	-0-	-1384	-0-	866	2				Y	-0-					-0-	
05		2325 X	752	-0-	-1573	-0-	752	2				Y	-0-					-0-	
06		810 X	772	-0-	-38	-0-	772	2				Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11400 - 12844	
01		1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	2				Y	-0-					-0-	
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2				Y	-0-					-0-	
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2				Y	-0-					-0-	
04		870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2				Y	-0-					-0-	
05		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2				Y	-0-					-0-	
06		1110 N	838	-0-	-272	-0-	838	2				Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296		PERF.11069 - 13050	
01		1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	2				Y	-0-					-0-	
02		980 N	933	-0-	-47	-0-	933	2				Y	-0-					-0-	
03		1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2				Y	-0-					-0-	
04		930 N	824	-0-	-106	-0-	824	2				Y	-0-					-0-	
05		1023 N	795	-0-	-228	-0-	795	2				Y	-0-					-0-	
06		930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2				Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11684 - 12692	
01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2				Y	-0-					-0-	
02		3528 X	2994	-0-	-534	-0-	2994	2				Y	-0-					-0-	
03		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2				Y	-0-					-0-	
04		3870 X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2				Y	-0-					-0-	
05		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2				Y	-0-					-0-	
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2				Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11278 - 12956	
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2				Y	-0-					-0-	
02		728 N	652	-0-	-76	-0-	652	2				Y	-0-					-0-	
03		868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2				Y	-0-					-0-	
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				Y	-0-					-0-	
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2				Y	-0-					-0-	
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
SIMS, ALTON																			
										WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11138 - 12760	
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			
01	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-			
02	1344 N	1335	-0-	-9	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-			
03	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-			
04	1440 N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-			
05	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-			
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11018 - 13292	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-			
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	454	2			Y	-0-					-0-			
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-			
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2			Y	-0-					-0-			
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-			
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11328 - 12606	
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-			
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-			
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-			
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-			
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-			
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.11229 - 14693	
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-			
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2			Y	-0-					-0-			
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-			
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-			
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					-0-			
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11147 - 12960	
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-			
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	2			Y	-0-					-0-			
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-			
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-			
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-			
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-			
SIMS, ALTON										WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11352 - 12986	
01	2325 N	1372	-0-	-953	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-			
02	2240 N	2174	-0-	-66	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-			
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-			
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-			
05	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-			
06	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-			
DOSS GU										WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12424 - 13096	
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-			
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-			
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-			
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-			
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724														
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
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2		Y	-0-				-0-
02	672 N	626	-0-	-46	-0-	626	2		Y	-0-				-0-
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		Y	-0-				-0-
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2		Y	-0-				-0-
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2		Y	-0-				-0-
06	690 N	546	-0-	-144	-0-	546	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128														
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		Y	-0-				-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-				-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-				-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2		Y	-0-				-0-
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		Y	-0-				-0-
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917														
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-				-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-				-0-
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-				-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-				-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-				-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090														
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-				-0-
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		Y	-0-				-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716														
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-				-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-				-0-
03	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2		Y	-0-				-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-				-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-				-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996														
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-				-0-
02	1260 N	967	-0-	-293	-0-	967	2		Y	-0-				-0-
03	1364 N	978	-0-	-386	-0-	978	2		Y	-0-				-0-
04	1380 N	884	-0-	-496	-0-	884	2		Y	-0-				-0-
05	1085 N	913	-0-	-172	-0-	913	2		Y	-0-				-0-
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930														
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2		Y	-0-				-0-
02	784 N	722	-0-	-62	-0-	722	2		Y	-0-				-0-
03	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2		Y	-0-				-0-
04	810 N	692	-0-	-118	-0-	692	2		Y	-0-				-0-
05	806 N	643	-0-	-163	-0-	643	2		Y	-0-				-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978														
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	
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-				-0-	
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-				-0-	
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-				-0-	
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-				-0-	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-				-0-	
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-				-0-	
RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539														
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	Y	-0-				-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-				-0-	
03	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	2	Y	-0-				-0-	
04	480 N	314	-0-	-166	-0-	314	2	Y	-0-				-0-	
05	496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2	Y	-0-				-0-	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-				-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724														
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-				-0-	
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	930	2	N	-0-				-0-	
03	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2	N	-0-				-0-	
04	1050 N	877	-0-	-173	-0-	877	2	N	-0-				-0-	
05	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2	N	-0-				-0-	
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	2	N	-0-				-0-	
SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906														
01	868 N	494	-0-	-374	-0-	494	2	Y	-0-				-0-	
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-				-0-	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	Y	-0-				-0-	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-				-0-	
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	2	Y	-0-				-0-	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-				-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786														
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	Y	-0-				-0-	
02	1092 N	958	-0-	-134	-0-	958	2	Y	-0-				-0-	
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	Y	-0-				-0-	
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	Y	-0-				-0-	
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	Y	-0-				-0-	
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-				-0-	
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830														
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-				-0-	
02	1008 N	848	-0-	-160	-0-	848	2	Y	-0-				-0-	
03	1023 N	752	-0-	-271	-0-	752	2	Y	-0-				-0-	
04	1050 N	780	-0-	-270	-0-	780	2	Y	-0-				-0-	
05	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2	Y	-0-				-0-	
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-				-0-	
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952														
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-				-0-	
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	524	2	Y	-0-				-0-	
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2	Y	-0-				-0-	
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-				-0-	
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-				-0-	
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936							
SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 2		Y	-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-
05	465 N	241	-0-	-224	-0-	241 2		Y	-0-
06	390 N	215	-0-	-175	-0-	215 2		Y	-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-
02	896 N	532	-0-	-364	-0-	532 2		Y	-0-
03	1054 N	564	-0-	-490	-0-	564 2		Y	-0-
04	960 N	462	-0-	-498	-0-	462 2		Y	-0-
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2		Y	-0-
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		Y	-0-
DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-
03	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 2		Y	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-
04	210 N	81	-0-	-129	-0-	81 2		Y	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764	
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759 2		Y	-0-
02	812 N	656	-0-	-156	-0-	656 2		Y	-0-
03	899 N	703	-0-	-196	-0-	703 2		Y	-0-
04	720 N	591	-0-	-129	-0-	591 2		Y	-0-
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2		Y	-0-
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 2		Y	-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		Y	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
1789 MANAGEMENT, LLC															//CONT.// 100936																	
DOSS GAS UNIT															WELL #: 27			RRCID -> 253481			COMPL. DATE 05/17/2014			TOTAL DEPTH 11950			PERF.11293 - 11528					
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																
01	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	2			Y	-0-					-0-																
02	1008 N	759	-0-	-249	-0-	759	2			Y	-0-					-0-																
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-																
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-																
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2			Y	-0-					-0-																
06	1080 N	705	-0-	-375	-0-	705	2			Y	-0-					-0-																
SIMS, ALTON															WELL #: 27			RRCID -> 253482			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11950			PERF.11272 - 11462					
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-																
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	2			Y	-0-					-0-																
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-																
04	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2			Y	-0-					-0-																
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-																
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					-0-																
SIMS, ALTON															WELL #: 25			RRCID -> 254058			COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13175			PERF.11316 - 13058					
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-																
02	980 N	858	-0-	-122	-0-	858	2			Y	-0-					-0-																
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	2			Y	-0-					-0-																
04	990 N	824	-0-	-166	-0-	824	2			Y	-0-					-0-																
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-																
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-																
DOSS GAS UNIT															WELL #: 30			RRCID -> 254074			COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13252			PERF.11351 - 11616					
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-																
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-																
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-																
04	3000 N	3105	-0-	105	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-																
05	3100 N	3475	-0-	375	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-																
06	1305 N	825	-0-	-480	-0-	825	2			Y	-0-					-0-																
SIMS, ALTON															WELL #: 28			RRCID -> 254621			COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13100			PERF.11254 - 12870					
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-																
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-																
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-																
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-																
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-																
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-																
SIMS, ALTON															WELL #: 26			RRCID -> 254735			COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13100			PERF.11310 - 11520					
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-																
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-					-0-																
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-																
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-																
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-																
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-					-0-																
RICKARD GAS UNIT															WELL #: 3R			RRCID -> 266491			COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 12499			PERF.10759 - 11651					
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-																
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-																
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-																
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-																
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-																
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-																

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11252	-	11576				
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
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-			226	1	1108	2	N	1	1	8			16
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-			194	1	1201	2	N	2					18
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-			103	1	1191	2	N	1	9	1			10
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-			39	1	996	2	N	-0-					10
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
EVERETT				WELL #:				1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.11102	-	11415	
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-			41	1	203	2	N	-0-					17
02	224	N	220	-0-	-4	-0-			30	1	188	2	N	2					19
03	248	N	247	-0-	-1	-0-			20	1	227	2	N	-0-	9	1			10
04	240	N	223	-0-	-17	-0-			8	1	215	2	N	-0-					10
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
THOMPSON, MILDRED				WELL #:				2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.11621	-	11727	
01	310	N	82	-0-	-228	-0-			14	1	68	2	N	-0-					16
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-			11	1	66	2	N	2					18
03	62	N	2	-0-	-60	-0-			2	2			N	-0-	8	1			10
04	90	N	1	-0-	-89	-0-			1	2			N	-0-					10
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
THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:				1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL	DEPTH	12252	PERF.11802	-	11926	
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-			262	1	1285	2	N	2	2	8			16
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-			198	1	1231	2	N	3	1	8			18
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-			128	1	1479	2	N	2	8	1	2	8	10
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-			46	1	1181	2	N	-0-					10
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
EVERETT				WELL #:				3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL	DEPTH	12195	PERF.11436	-	11746	
01	1891	N	1561	-0-	-330	-0-			264	1	1294	2	N	3	3	8			38
02	1540	N	1106	-0-	-434	-0-			153	1	950	2	N	3	1	8			40
03	1798	N	1578	-0-	-220	-0-			125	1	1453	2	N	-0-	19	1			21
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-			51	1	1306	2	N	-0-					21
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-					22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034						
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	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	144	1	708	2	N	-0-				16	
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	110	1	685	2	N	-0-				18	
						2	9									
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	71	1	829	2	N	-0-	8	1		10	
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	37	1	960	2	N	-0-				10	
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	-0-	6	8		10	
						7	9									

EVERETT				WELL #:	4	RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944				
01	2387 N	1295	-0-	-1092	-0-	220	1	1075	2	N	-0-				-0-	
02	1932 N	1291	-0-	-641	-0-	179	1	1112	2	N	-0-				-0-	
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	171	1	1977	2	N	-0-				-0-	
04	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	41	1	1058	2	N	-0-				-0-	
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-	

EVERETT				WELL #:	5	RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610				
01	1705 N	1247	-0-	-458	-0-	211	1	1033	2	N	-0-	3	8		21	
						3	9									
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	172	1	1064	2	N	-0-	4	2	8	23	
						4	9									
03	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	87	1	1004	2	N	-0-	11	1	2	8	12
						2	9									
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	70	1	1794	2	N	-0-	2	8		12	
						2	9									
05	1364 N	908	-0-	-456	-0-	86	1	822	2	N	-0-				12	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1303	2	N	-0-	1	8		12	
						1	9									

THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	2	RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967				
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	126	1	467	2	N	-0-				16	
02	644 N	500	-0-	-144	-0-	93	1	405	2	N	-0-				18	
						2	9									
03	620 N	486	-0-	-134	-0-	67	1	419	2	N	-0-	8	1		10	
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	50	1	503	2	N	-0-				10	
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	84	1	505	2	N	-0-				10	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	79	1	562	2	N	-0-				10	

THOMPSON, MILDRED				WELL #:	4	RRCID -> 154886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

SHELLEY 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075 - 12111				
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-				-0-	
02	1568 N	1331	-0-	-237	-0-	50	1	1281	2	Y	-0-				-0-	
03	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	55	1	1272	2	Y	-0-				-0-	
04	1560 N	1115	-0-	-445	-0-	59	1	1056	2	Y	-0-				-0-	
05	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-				-0-	
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	73	1	1254	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	103	1	503	2	N	-0-				16
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	518	2	N	-0-				18
						2	9								
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	50	1	585	2	N	-0-	8	1		10
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	2	N	-0-				10
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	62	1	589	2	N	-0-				10
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	2	N	-0-				10
THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719															
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	148	1	571	2	Y	-0-				16
02	728 N	648	-0-	-80	-0-	114	1	532	2	Y	-0-				18
						2	9								
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	85	1	622	2	Y	-0-	8	1		10
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	54	1	629	2	Y	-0-				10
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
THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-				-0-
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	20	1	508	2	Y	-0-				-0-
03	868 N	535	-0-	-333	-0-	22	1	513	2	Y	-0-				-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	Y	-0-				-0-
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-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989															
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	445	1	2182	2	N	1	1	8		16
						1	9								
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	307	1	1904	2	N	2				18
						2	9								
03	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	177	1	2055	2	N	1	9	1		10
						1	9								
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	105	1	2698	2	N	-0-				10
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								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 8 RRCID -> 176838 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	182	1	894	2	N	-0-					22
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	110	1	681	2	N	-0-					24
						2	9									
03	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	111	1	1282	2	N	-0-	11	1			13
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	77	1	1995	2	N	-0-					13
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

TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911																
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					40
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					40
03	1333 N	413	-0-	-920	-0-	20	1	393	2	N	-0-					40
04	900 N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-					40
05	1116 N	386	-0-	-730	-0-	386	2			N	-0-					40
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363																
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					20
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2			N	-0-					20
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1639	2	N	-0-					20
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	-0-	1	8			20
05	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			N	-0-					20
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					20

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056																
01	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	368	1	1803	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	1988 N	1896	-0-	-92	-0-	262	1	1628	2	N	5	2	8			3
						6	9									
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	176	1	2042	2	N	-0-					3
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	82	1	2115	2	N	-0-					3
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

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	4980	-0-	1880	1880	205	1	4775	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3314	-0-	314	2194	176	1	3137	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637																
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					10
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					10
03	713 N	667	-0-	-46	-0-	32	1	635	2	N	-0-					10
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					10
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					10
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	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			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 191871	COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576					
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
02	924 N	755	-0-	-169	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-			-0-
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
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-

TERRY "D"					WELL #: 5	RRCID -> 191882	COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802					
01	1271 N	739	-0-	-532	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	665	-0-	-763	-0-	-0-	4	1	653	2	N	7	8		-0-
							8	9							
03	1023 N	576	-0-	-447	-0-	-0-	28	1	548	2	N	-0-			-0-
04	720 N	428	-0-	-292	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	8		-0-
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	7		-0-

BARGER, H. UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 192333	COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564					
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	336 N	115	-0-	-221	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 192491	COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	308 N	5	-0-	-303	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	217 N	5	-0-	-212	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
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-

GILLIAM UNIT 1					WELL #: 2	RRCID -> 192509	COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250															
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	
01	1953 N	1703	-0-	-250	-0-	288	1	1413	2	N	2		2 8	38	
02	1596 N	1433	-0-	-163	-0-	198	1	1232	2	N	3		1 8	40	
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1714	2	N	-0-		19 1	21	
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1596	2	N	1		1 8	21	
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								

TERRY "D"														WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-	
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-	
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	33	1	655	2	N	-0-			-0-	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-	
05	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-			-0-	
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-	

BARGER, H. UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385	
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-	
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			-0-	
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	128	1	1913	2	N	-0-			-0-	
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-	
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-	
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			-0-	

SCARBOROUGH UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630	
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			30	
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			30	
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	100	1	1963	2	N	-0-			30	
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			30	
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			30	
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			30	

BARGER, H. UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359	
01	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	1009	2	10	9	N	9			14	
02	1036 N	948	-0-	-88	-0-	948	2			N	-0-			14	
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	2	N	-0-			14	
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-			14	
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-			14	
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			14	

TERRY "D"														WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843	
01	2327 N	25	-0-	-2302	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-	
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
				WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13050		PERF.11718 - 12877			
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
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	127	1	2491	2	N	-0-					-0-
04		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

REED UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL		DEPTH 13100		PERF.11736 - 11746			
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	73	1	355	2	N	-0-					-0-
02		392 N	336	-0-	-56	-0-	47	1	289	2	N	-0-					-0-
03		372 N	162	-0-	-210	-0-	13	1	149	2	N	-0-					-0-
04		420 N	374	-0-	-46	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL		DEPTH 11790		PERF.11456 - 11507			
01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	3127	-0-	127	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05		1979 N	1852	-0-	-127	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

TERRY "D"				WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL		DEPTH 13050		PERF.11772 - 11782			
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					125
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					125
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	100	1	1369	2	N	-0-					125
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					125
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					125
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					125

TERRY "D"				WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL		DEPTH 13050		PERF.11756 - 11766			
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					22
02		1064 N	593	-0-	-471	-0-	591	2	2	9	N	-0-	2		2	8	22
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	2	N	-0-					22
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	-0-	7		1	8	28
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					28
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	-0-	4				32

GILLIAM UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12875		PERF.11616 - 12713			
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03		1085 N	938	-0-	-147	-0-	45	1	893	2	N	-0-					-0-
04		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12810		PERF.11530 - 12610			
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					8
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 32950 285 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 220903																												
RRCID -> 198355													COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 198365				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
BARGER, H. UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 198712				COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376			
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2				N	-0-					-0-										
02	1232 N	1221	-0-	-11	-0-	-0-	1221	2				N	-0-					-0-										
03	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	-0-	60	1	1172	2		N	-0-					-0-										
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2				N	-0-					-0-										
05	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	-0-	1241	2				N	-0-					-0-										
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-					-0-										
BARGER, H. UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 199630				COMPL. DATE 11/24/2003				TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485			
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2				N	-0-					-0-										
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9		N	2	2	8			-0-										
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1669	2		N	-0-					-0-										
04	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	2	1	9		N	1	1	8			-0-										
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2				N	-0-					-0-										
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2				N	-0-					-0-										
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 5				RRCID -> 200005				COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552			
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2				N	-0-					-0-										
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	-0-	985	2				N	-0-					-0-										
03	1271 N	928	-0-	-343	-0-	-0-	45	1	883	2		N	-0-					-0-										
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	-0-	989	2				N	-0-					-0-										
05	1085 N	806	-0-	-279	-0-	-0-	806	2				N	-0-					-0-										
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-					-0-										
BARGER, H. UNIT													WELL #: 10				RRCID -> 200113				COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390			
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-					-0-										
02	560 N	404	-0-	-156	-0-	-0-	404	2				N	-0-					-0-										
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2		N	-0-					-0-										
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2				N	-0-					-0-										
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2				N	-0-					-0-										
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2				N	-0-					-0-										
BARGER, H. UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 200114				COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459			
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2				N	-0-					-0-										
02	1764 N	1349	-0-	-415	-0-	-0-	1349	2				N	-0-					-0-										
03	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	-0-	83	1	1624	2		N	-0-					-0-										
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2				N	-0-					-0-										
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2				N	-0-					-0-										
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2				N	-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2				N	-0-			-0-	
02	2800 N	3205	-0-	405	405	3205 2				N	-0-			-0-	
03	2594 N	2189	-0-	-405	-0-	106 1	2083 2			N	-0-			-0-	
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2				N	-0-			-0-	
05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2				N	-0-			-0-	
06	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2				N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2				N	-0-	17 7		-0-	
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2				N	-0-			-0-	
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2				N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822															
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-			-0-	
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	7 2				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9			N	-0-	1 8		-0-	
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2				N	-0-			-0-	
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2				N	-0-			-0-	
BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462															
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2				N	-0-			-0-	
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2				N	-0-			-0-	
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	47 1	923 2			N	-0-			-0-	
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2				N	-0-			-0-	
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2				N	-0-			-0-	
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2				N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699															
01	1023 N	31	-0-	-992	-0-	31 1				N	-0-			-0-	
02	868 N	28	-0-	-840	-0-	28 1				N	-0-			-0-	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-	
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2				N	-0-			-0-	
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2				N	-0-			-0-	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2				N	-0-			-0-	
BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										//CONT.// 220903		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665	
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	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									
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	355	1	1738	2	N	-0-					-0-					
02	1820 N	1492	-0-	-328	-0-	207	1	1285	2	N	-0-					-0-					
03	1984 N	1136	-0-	-848	-0-	90	1	1044	2	N	2					2 8					
						2	9														
04	2040 N	1061	-0-	-979	-0-	40	1	1021	2	N	-0-					-0-					
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-					
REED UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	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									
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	242	1	1032	2	N	1					1 8					
						1	9														
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	171	1	891	2	N	-0-					-0-					
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	142	1	1292	2	N	-0-					-0-					
04	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					-0-					
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	147	1	1111	2	N	-0-					-0-					
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	927	2	N	7					-0-					
						8	9														
REED UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133									
01	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	394	1	1928	2	N	-0-					-0-					
02	2352 X	1551	-0-	-801	-0-	215	1	1336	2	N	-0-					-0-					
03	2449 N	622	-0-	-1827	-0-	49	1	573	2	N	-0-					-0-					
04	2250 N	757	-0-	-1493	-0-	28	1	729	2	N	-0-					-0-					
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	1					1 8					
						1	9														
REED UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140									
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	463	1	2267	2	N	1					1 8					
						1	9														
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	261	1	1619	2	N	-0-					-0-					
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	106	1	1224	2	N	-0-					-0-					
04	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	47	1	1213	2	N	-0-					-0-					
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-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT				//CONT.// 32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	619 9	1 9	2878	2	N	8	1	8			122
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	484	1	2827	2	N	-0-					122
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	309	1	3222	2	N	-0-					122
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	2490	2	N	3	3	8			122
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	293 1	1 9	2496	2	N	1	1	8			122
06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	237	1	2362	2	N	-0-					122
REED UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.11868 - 12164			
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	193	1	946	2	N	-0-					-0-
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	51	1	318	2	N	-0-					-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	803	2	N	1	1	8			-0-
04	960 N	811	-0-	-149	-0-	30	1	781	2	N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	92	1	876	2	N	-0-					-0-
06	840 N	188	-0-	-652	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11433 - 13133			
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	124	1	607	2	N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	91	1	565	2	N	-0-					-0-
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	57	1	655	2	N	-0-					-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	25	1	657	2	N	-0-					-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL	DEPTH	11720	PERF.11420 - 11574			
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	957	-0-	-275	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
BARGER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.11418 - 11494			
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
H. BARGER UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.11002 - 11561			
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					27
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					27
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	116	1	2274	2	N	-0-					27
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					27
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	4747	-0-	-2662	-0-	831	1	3916	2	N	-0-					-0-
02	6692 X	3545	-0-	-3147	-0-	516	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	7254 X	4511	-0-	-2743	-0-	387	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	3546	-0-	-1614	-0-	161	1	3385	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT												WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565				
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

REED UNIT												WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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				
01	7006 X	5620	-0-	-1386	-0-	977	1	4635	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
02	6328 X	5074	-0-	-1254	-0-	728	1	4342	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	7006 X	4002	-0-	-3004	-0-	346	1	3650	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
04	6090 X	4713	-0-	-1377	-0-	205	1	4505	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
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									

MILDRED THOMPSON "A"												WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645				
01	3751 X	3118	-0-	-633	-0-	528	1	2588	2	N	2	2	8			97
						2	9									
02	3388 X	3151	-0-	-237	-0-	437	1	2713	2	N	1	1	8			97
						1	9									
03	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	240	1	2777	2	N	-0-					97
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	125	1	3231	2	N	-0-					97
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

THOMPSON, MILDRED												WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840				
01	7936 X	6836	-0-	-1100	-0-	1185	1	5651	2	N	-0-					-0-
02	7168 X	5937	-0-	-1231	-0-	848	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	7936 X	6362	-0-	-1574	-0-	534	1	5828	2	N	-0-					-0-
04	7500 X	3730	-0-	-3770	-0-	168	1	3562	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
				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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	370	-0-	-653	-0-		63	1	307	2	N	-0-					-0-
02	420	X	314	-0-	-106	-0-		44	1	270	2	N	-0-					-0-
03	434	X	370	-0-	-64	-0-		29	1	341	2	N	-0-					-0-
04	390	X	365	-0-	-25	-0-		14	1	351	2	N	-0-					-0-
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-
MILDRED THOMPSON "A"				WELL #:	11	RRCID ->	256522	COMPL.	DATE	02/21/2010	TOTAL	DEPTH	13546	PERF.11820	- 13100			
01	3410	X	3267	-0-	-143	-0-		554	1	2713	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2969	-0-	-111	-0-		412	1	2557	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3168	-0-	-242	-0-		252	1	2914	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-		128	1	3310	2	Y	-0-					-0-
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-
								1	9									
MILDRED THOMPSON GU				WELL #:	15	RRCID ->	257388	COMPL.	DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.11304	- 12785			
01	3813	X	3226	-0-	-587	-0-		547	1	2677	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	3304	X	2963	-0-	-341	-0-		411	1	2551	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3658	X	3198	-0-	-460	-0-		254	1	2942	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-		114	1	2933	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
05	3565	X	2188	-0-	-1377	-0-		208	1	1979	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	3180	X	1552	-0-	-1628	-0-		125	1	1426	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
MILDRED THOMPSON GU				WELL #:	16	RRCID ->	257392	COMPL.	DATE	05/28/2010	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11376	- 12730			
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-		453	1	2069	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-		310	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1632	-0-	-445	-0-		158	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1506	-0-	-654	-0-		85	1	1421	2	N	-0-					-0-
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-
MILDRED THOMPSON "A"				WELL #:	6H	RRCID ->	257531	COMPL.	DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.12180	- 15440			
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-		1117	1	5320	2	N	79	2	8			115
								87	9									
02	5096	X	1413	-0-	-3683	-0-		220	1	1190	2	N	3	3	8			115
								3	9									
03	5642	X	2024	-0-	-3618	-0-		189	1	1835	2	N	-0-					115
04	5460	X	4882	-0-	-578	-0-		209	1	4607	2	N	60					175
								66	9									
05	5642	X	3521	-0-	-2121	-0-		359	1	3129	2	N	30					205
								33	9									
06	5460	X	2316	-0-	-3144	-0-		210	1	2055	2	N	46	1	8			250
								51	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 11													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
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										
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		434 2	1 9	2124	2	Y	2	2 8				-0-										
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		339 1	1 9	2103	2	Y	1	1 8				-0-										
03	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-		242 1	1 9	2807	2	Y	2	2 8				-0-										
04	2310 N	2178	-0-	-132	-0-		81 3	1 9	2094	2	Y	3	3 8				-0-										
05	3100 N	3351	-0-	251	251		318 1	1 9	3032	2	Y	1	1 8				-0-										
06	2907 X	2656	-0-	-251	-0-		214 1	1 9	2441	2	Y	1	1 8				-0-										
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)													WELL #: 1H			RRCID -> 258867			COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 10308			PERF.10600 - 14626		
01	7657 X	7340	-0-	-317	-0-		312 2	1 9	7026	2	N	2	2 8				-0-										
02	6916 X	6360	-0-	-556	-0-		314 4	1 9	6042	2	N	4	4 8				-0-										
03	7657 X	7140	-0-	-517	-0-		29 4	1 9	7107	2	N	4	4 8				-0-										
04	7200 X	7001	-0-	-199	-0-		168 9	1 9	6824	2	N	8	8 8				-0-										
05	7440 X	7073	-0-	-367	-0-		228 2	1 9	6843	2	N	2	2 8				-0-										
06	7110 X	6043	-0-	-1067	-0-		186 6	1 9	5851	2	N	5	5 8				-0-										
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 17			RRCID -> 258871			COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 12914			PERF.11288 - 12720		
01	3038 X	2551	-0-	-487	-0-		432 3	1 9	2116	2	Y	3	3 8				23										
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-		387 3	1 9	2404	2	Y	3	2 8				24										
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-		214 6	1 9	2475	2	Y	5	11 1		5 8		13										
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		92 1	1 9	2370	2	Y	1	1 8				13										
05	2604 N	2603	-0-	-1	-0-		247 1	1 9	2356	2	Y	-0-					13										
06	2520 X	2385	-0-	-135	-0-		192 1	1 9	2192	2	Y	1	1 8				13										
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 21			RRCID -> 260583			COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 12900			PERF.11532 - 12814		
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		358 1	1 9	1756	2	Y	1	1 8				-0-										
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		279 1	1 9	1728	2	Y	-0-					-0-										
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		149 2	1 9	1728	2	Y	2	2 8				-0-										
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		80 3	1 9	2059	2	Y	3	3 8				-0-										
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		193 1	1 9	1845	2	Y	1	1 8				-0-										
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		83 1	1 9	953	2	Y	-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE					
01	6603 X	6321 -0-	-282	-0-	269 1	6050 2	N	2	2 8					-0-
02	5768 X	5370 -0-	-398	-0-	265 1	5101 2	N	4	4 8					-0-
03	6448 X	5936 -0-	-512	-0-	24 1	5903 2	N	8	8 8					-0-
04	6240 X	5908 -0-	-332	-0-	142 1	5755 2	N	10	10 8					-0-
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-
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686														
01	2228 X	2228 -0-	-0-	-0-	95 1	2131 2	N	2	2 8					-0-
02	1988 X	1666 -0-	-322	-0-	82 1	1582 2	N	2	2 8					-0-
03	2294 X	1744 -0-	-550	-0-	7 1	1735 2	N	2	2 8					-0-
04	2220 X	1845 -0-	-375	-0-	44 1	1798 2	N	3	3 8					-0-
05	2294 X	1910 -0-	-384	-0-	61 1	1848 2	N	1	1 8					-0-
06	2160 X	1764 -0-	-396	-0-	54 1	1710 2	N	-0-						-0-
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022														
01	6920 X	6920 -0-	-0-	-0-	324 1	6587 2	N	8	8 8					-0-
02	5685 X	5685 -0-	-0-	-0-	307 1	5374 2	N	4	4 8					-0-
03	6789 X	5626 -0-	-1163	-0-	54 1	5564 2	N	7	7 8					-0-
04	6690 X	5393 -0-	-1297	-0-	159 1	5231 2	N	3	3 8					-0-
05	6913 X	5798 -0-	-1115	-0-	217 1	5580 2	N	1	1 8					-0-
06	6690 X	5072 -0-	-1618	-0-	185 1	4885 2	N	2	2 8					-0-
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360														
01	3382 X	3382 -0-	-0-	-0-	144 1	3232 2	Y	5	5 8					-0-
02	3062 X	3062 -0-	-0-	-0-	151 1	2911 2	Y	-0-						-0-
03	2697 X	2510 -0-	-187	-0-	10 1	2500 2	Y	-0-						-0-
04	4017 X	4017 -0-	-0-	-0-	97 1	3920 2	Y	-0-						-0-
05	3101 X	3101 -0-	-0-	-0-	100 1	3001 2	Y	-0-						-0-
06	3813 X	3813 -0-	-0-	-0-	118 1	3695 2	Y	-0-						-0-
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614														
01	976 N	976 -0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-						-0-
02	952 N	883 -0-	-69	-0-	883 2		N	-0-						-0-
03	1085 N	932 -0-	-153	-0-	45 1	887 2	N	-0-						-0-
04	930 N	891 -0-	-39	-0-	891 2		N	-0-						-0-
05	992 N	848 -0-	-144	-0-	848 2		N	-0-						-0-
06	900 N	853 -0-	-47	-0-	853 2		N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	1HA	RRCID ->	284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.10582	-	15902
M	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	
01	21979 X	20694	-0-	-1285	-0-	993 128	1 9	19573	2	N	116	40	8	138	
02	19852 X	17258	-0-	-2594	-0-	958 4	1 9	16296	2	N	4			142	
03	21979 X	19040	-0-	-2939	-0-	201 18	1 9	18821	2	N	16			158	
04	21150 X	20412	-0-	-738	-0-	609	1	19803	2	N	-0-			158	
05	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	797	1	20251	2	N	-0-			158	
06	20040 X	13987	-0-	-6053	-0-	547	1	13440	2	N	-0-			158	
NETTLES U-MCFERRAN LCCO				WELL #:	1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.12580	-	18184
01	17856 X	16998	-0-	-858	-0-	723	1	16275	2	N	-0-			-0-	
02	16100 X	15024	-0-	-1076	-0-	741	1	14283	2	N	-0-			-0-	
03	17825 X	16569	-0-	-1256	-0-	68	1	16501	2	N	-0-			-0-	
04	16920 X	16007	-0-	-913	-0-	386	1	15621	2	N	-0-			-0-	
05	17267 X	16368	-0-	-899	-0-	527	1	15841	2	N	-0-			-0-	
06	16440 X	15261	-0-	-1179	-0-	470	1	14791	2	N	-0-			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE				386310 WELL #:	1 L	RRCID ->	065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL	DEPTH	12812	PERF. 9787	-	11976
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-			-0-	
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-			-0-	
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-	
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-			-0-	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-	
06	810 N	633	-0-	-177	-0-	633	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.11172	-	12847
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-			-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.10532	-	11650
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-	
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-	
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-	
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-	
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "R"															
WELL #: 1													RRCID -> 140719		
COMPL. DATE 07/06/2011													TOTAL DEPTH 11975		
PERF. 11274 - 11495															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	

GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 1		
RRCID -> 144078													COMPL. DATE 03/25/1993		
TOTAL DEPTH 12700													PERF. 11346 - 11484		
01		465 N		459	-0-	-6		-0-	459	2		Y	-0-	-0-	
02		420 N		410	-0-	-10		-0-	410	2		Y	-0-	-0-	
03		465 N		391	-0-	-74		-0-	391	2		Y	-0-	-0-	
04		450 N		377	-0-	-73		-0-	377	2		Y	-0-	-0-	
05		465 N		399	-0-	-66		-0-	399	2		Y	-0-	-0-	
06		390 N		375	-0-	-15		-0-	375	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		
01		277 N		277	-0-	-0-		-0-	277	2		N	-0-	-0-	
02		209 N		209	-0-	-0-		-0-	209	2		N	-0-	-0-	
03		175 N		175	-0-	-0-		-0-	175	2		N	-0-	-0-	
04		236 N		236	-0-	-0-		-0-	236	2		N	-0-	-0-	
05		155 N		135	-0-	-20		-0-	135	2		N	-0-	-0-	
06		157 N		157	-0-	-0-		-0-	157	2		N	-0-	-0-	

HUDSON "A"													WELL #: 1		
RRCID -> 146834													COMPL. DATE 09/21/1993		
TOTAL DEPTH 11790													PERF. 8364 - 11684		
01		2108 N		2084	-0-	-24		-0-	2084	2		N	-0-	-0-	
02		1901 N		1901	-0-	-0-		-0-	1901	2		N	-0-	-0-	
03		2419 N		2419	-0-	-0-		-0-	2419	2		N	-0-	-0-	
04		2061 N		2061	-0-	-0-		-0-	2061	2		N	-0-	-0-	
05		2585 N		2585	-0-	-0-		-0-	2585	2		N	-0-	-0-	
06		2280 N		1681	-0-	-599		-0-	1681	2		N	-0-	-0-	

MCWATERS, T. H.													WELL #: 3		
RRCID -> 147373													COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12900													PERF. 10521 - 12848		
01		721 N		721	-0-	-0-		-0-	721	2		Y	-0-	-0-	
02		636 N		636	-0-	-0-		-0-	636	2		Y	-0-	-0-	
03		713 N		678	-0-	-35		-0-	678	2		Y	-0-	-0-	
04		690 N		659	-0-	-31		-0-	659	2		Y	-0-	-0-	
05		713 N		661	-0-	-52		-0-	661	2		Y	-0-	-0-	
06		660 N		630	-0-	-30		-0-	630	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		
01		124 N		49	-0-	-75		-0-	49	2		N	-0-	-0-	
02		112 N		93	-0-	-19		-0-	93	2		N	-0-	-0-	
03		118 N		118	-0-	-0-		-0-	118	2		N	-0-	-0-	
04		112 N		112	-0-	-0-		-0-	112	2		N	-0-	-0-	
05		137 N		137	-0-	-0-		-0-	137	2		N	-0-	-0-	
06		120 N		110	-0-	-10		-0-	110	2		N	-0-	-0-	

HUDSON "A"													WELL #: 2		
RRCID -> 148703													COMPL. DATE 12/23/1993		
TOTAL DEPTH 11850													PERF. 8356 - 11509		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL	DEPTH	11875	PERF. 8230 - 11746
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								
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-			-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996										TOTAL	DEPTH	12753	PERF. 8306 - 8700
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2 9 N	2	2 8		-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984										TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 11459 - 11663
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994										TOTAL	DEPTH	11870	PERF. 11525 - 11760
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	Y	-0-			-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	Y	-0-			-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	Y	-0-			-0-
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	2064	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	1723	-0-	-557	-0-	1723	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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994										TOTAL	DEPTH	11760	PERF. 8319 - 11596
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700														
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376														
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572														
01	3100 N	4099	-0-	999	1183	4099	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3412	-0-	612	1795	3412	2			N	-0-			-0-
03	4660 X	2865	-0-	-1795	-0-	2858	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2854	2	17	9	N	15	15	8	-0-
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-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3550	2	15	9	N	14	14	8	-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738														
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396														
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574														
01	1209 N	239	-0-	-970	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	700 N	197	-0-	-503	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560														
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710														
01	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
02	1484 N	1447	-0-	-37	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702													
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652													
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-	-0-
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	2			N	-0-	-0-
05	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-	-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726													
*07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	2	1	9	N	1	8
*08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-	-0-
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2	1	9	N	1	8
*10	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3676	2	1	9	N	1	8
*11	3810	X	3534	-0-	-276	-0-	3534	2			N	-0-	-0-
*12	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3683	2	1	9	N	1	8
*01	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2			N	-0-	-0-
*02	3332	X	2760	-0-	-572	-0-	2759	2	1	9	N	1	8
*03	3658	X	3267	-0-	-391	-0-	3266	2	1	9	N	1	8
*04	3540	X	3110	-0-	-430	-0-	3109	2	1	9	N	1	8
05	3658	X	3049	-0-	-609	-0-	3049	2			N	-0-	-0-
06	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:		4	RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11443 - 11596					
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
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1389 2		1 9	N	1			1 8			-0-
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 2			N	-0-						-0-
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1414 2			N	-0-						-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204 2			N	-0-						-0-
05		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		2211 2			N	-0-						-0-
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814 2			N	-0-						-0-
HUDSON "B" GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11480 - 11736					
*07		403 N	213	-0-	-190	-0-		213 2			N	-0-						-0-
*08		372 N	341	-0-	-31	-0-		341 2			N	-0-						-0-
*09		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2			N	-0-						-0-
*10		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2			N	-0-						-0-
*11		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2			N	-0-						-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 2			N	-0-						-0-
*01		395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2			N	-0-						-0-
*02		364 N	351	-0-	-13	-0-		351 2			N	-0-						-0-
*03		403 N	358	-0-	-45	-0-		358 2			N	-0-						-0-
*04		390 N	323	-0-	-67	-0-		323 2			N	-0-						-0-
05		372 N	266	-0-	-106	-0-		266 2			N	-0-						-0-
06		330 N	235	-0-	-95	-0-		235 2			N	-0-						-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL	DEPTH 11827	PERF. 8270 - 11660					
*07		279 N	236	-0-	-43	-0-		236 2			N	-0-						-0-
*08		279 N	270	-0-	-9	-0-		270 2			N	-0-						-0-
*09		3000 N	3309	-0-	309	-0-		3309 2			N	-0-						-0-
*10		3100 N	6726	-0-	3626	-0-		3935 2			N	-0-						-0-
*11		3000 N	4685	-0-	1685	-0-		4685 2			N	-0-						-0-
*12		10059 X	4439	-0-	-5620	-0-		4439 2			N	-0-						-0-
*01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		3950 2			N	-0-						-0-
*02		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-		2818 2			N	-0-						-0-
*03		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-		2366 2			N	-0-						-0-
*04		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		2565 2			N	-0-						-0-
05		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-		3864 2			N	-0-						-0-
06		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-		5002 2			N	-0-						-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 8174 - 10631					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		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					
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 2			N	-0-						-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 2			N	-0-						-0-
03		589 N	564	-0-	-25	-0-		564 2			N	-0-						-0-
04		570 N	500	-0-	-70	-0-		500 2			N	-0-						-0-
05		589 N	533	-0-	-56	-0-		533 2			N	-0-						-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2			N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WIEBOLT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330	
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		
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-		
02		1008 N	909	-0-	-99	-0-	909	2			Y	-0-					-0-		
03		1116 N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1			1	8	-0-		
04		1080 N	981	-0-	-99	-0-	980	2	1	9	Y	1			1	8	-0-		
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-		
06		960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2			Y	-0-					-0-		
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128	
01		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-		
02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-		
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-		
04		1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-					-0-		
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-		
06		1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2			N	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870	
01		3100 N	3286	-0-	186	186	3286	2			Y	-0-					-0-		
02		2800 N	2638	-0-	-162	24	2638	2			Y	-0-					-0-		
03		2730 N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-		
04		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-		
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-		
06		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10744 - 12870	
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-		
02		84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					-0-		
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-		
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-		
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-		
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11518 - 12805	
01		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-		
02		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-		
03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-		
04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-		
05		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-		
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10616 - 12823	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785														
M	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
01	3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2		Y	-0-				-0-
02	2688 X	2493	-0-	-195	-0-	2493	2		Y	-0-				-0-
03	2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2		Y	-0-				-0-
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		Y	-0-				-0-
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		Y	-0-				-0-
06	2730 X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795														
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-				-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		Y	-0-				-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-				-0-
04	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2		Y	-0-				-0-
05	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2		Y	-0-				-0-
06	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCWATERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848														
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-				-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-				-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-				-0-
04	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2		Y	-0-				-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2		Y	-0-				-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028														
01	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2		Y	-0-				-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-				-0-
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-				-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		Y	-0-				-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-				-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908														
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-				-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-				-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-				-0-
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2		Y	-0-				-0-
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		Y	-0-				-0-
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
COCHRUM GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1022	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
02	1064 N	616	-0-	-448	-0-	616	2			Y	-0-					-0-	
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-	
04	990 N	581	-0-	-409	-0-	581	2			Y	-0-					-0-	
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-	
06	1230 N	868	-0-	-362	-0-	868	2			Y	-0-					-0-	

EPPE, FRED R.														WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756			
01	2480 X	287	-0-	-2193	-0-	287	2			Y	-0-					-0-	
02	2100 X	244	-0-	-1856	-0-	244	2			Y	-0-					-0-	
03	1488 X	73	-0-	-1415	-0-	73	2			Y	-0-					-0-	
04	1170 X	72	-0-	-1098	-0-	72	2			Y	-0-					-0-	
05	961 X	221	-0-	-740	-0-	221	2			Y	-0-					-0-	
06	270 X	35	-0-	-235	-0-	35	2			Y	-0-					-0-	

SCHILL, MARY JANE														WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977			
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-	
02	168 N	68	-0-	-100	-0-	68	2			Y	-0-					-0-	
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-	
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-	
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-	
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871			
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-	
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-	
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-	
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-	
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-	
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828			
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-	
02	896 N	623	-0-	-273	-0-	623	2			Y	-0-					-0-	
03	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					-0-	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-	
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789			
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-	
02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-	
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-	
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-	
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-	
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					-0-	

MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912			
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					8	
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					8	
03	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1	8	8	-0-	
04	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2120	2	7	9	Y	6	6	8			-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 32950 285																			
THOMPSON, C. C.															//CONT.// 386310																			
WELL #: 10															RRCID -> 181996					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																	
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2				Y	-0-					-0-																
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	310	2				Y	-0-					-0-																
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2				Y	-0-					-0-																
04	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	2				Y	-0-					-0-																
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				Y	-0-					-0-																
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				Y	-0-					-0-																
THOMPSON, C. C.															WELL #: 9					RRCID -> 182058					COMPL. DATE 03/03/2007					TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916				
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2		1	9	Y	1			1	8	-0-																
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2				Y	-0-					-0-																
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2				Y	-0-					-0-																
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2				Y	-0-					-0-																
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2				Y	-0-					-0-																
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2				Y	-0-					-0-																
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 182151					COMPL. DATE 05/04/2007					TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825				
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3139	2		6	9	Y	5			5	8	-0-																
02	2408	X	2019	-0-	-389	-0-	2019	2				Y	-0-					-0-																
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2				Y	-0-					-0-																
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2				Y	-0-					-0-																
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2				Y	-0-					-0-																
06	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2				Y	-0-					-0-																
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 13					RRCID -> 182223					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795				
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2				Y	-0-					-0-																
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	2				Y	-0-					-0-																
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2				Y	-0-					-0-																
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2				Y	-0-					-0-																
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2				Y	-0-					-0-																
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				Y	-0-					-0-																
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 12					RRCID -> 182814					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792				
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2				Y	-0-					-0-																
02	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	2				Y	-0-					-0-																
03	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	2				Y	-0-					-0-																
04	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2				Y	-0-					-0-																
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2				Y	-0-					-0-																
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2				Y	-0-					-0-																
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 14					RRCID -> 182835					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786				
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2				Y	-0-					-0-																
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				Y	-0-					-0-																
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2				Y	-0-					-0-																
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2				Y	-0-					-0-																
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2				Y	-0-					-0-																
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2				Y	-0-					-0-																
GILLIAM, J.A. GU II															WELL #: 5					RRCID -> 182898					COMPL. DATE 12/06/2007					TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702				
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2				Y	-0-					-0-																
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2				Y	-0-					-0-																
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2				Y	-0-					-0-																
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2				Y	-0-					-0-																
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2				Y	-0-					-0-																
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2				Y	-0-					-0-																

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			-0-	
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-			-0-	
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-			-0-	
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-			-0-	
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-			-0-	
06	3000 N	3019	-0-	19	19	3019	2			Y	-0-			-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785	
01	2201 N	958	-0-	-1243	-0-	958	2			Y	-0-			-0-	
02	1456 N	1425	-0-	-31	-0-	1425	2			Y	-0-			-0-	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			-0-	
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-			-0-	
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-			-0-	
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	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	
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-	
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-	
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-			-0-	
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-			-0-	
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-	
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-			-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907	
01	3302 X	2717	-0-	-585	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-	
03	2852 X	2836	-0-	-16	-0-	2836	2			Y	-0-			-0-	
04	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-	
05	2852 X	2079	-0-	-773	-0-	2079	2			Y	-0-			-0-	
06	2760 X	1551	-0-	-1209	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805	
01	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			Y	-0-			-0-	
02	3164 X	2628	-0-	-536	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-	
03	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			Y	-0-			-0-	
04	3090 X	2972	-0-	-118	-0-	2972	2			Y	-0-			-0-	
05	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2			Y	-0-			-0-	
06	3120 X	2039	-0-	-1081	-0-	2039	2			Y	-0-			-0-	

BARNARD GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-	
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-			-0-	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			-0-	
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			-0-	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																				
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. (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				
01	3813 X	2685	-0-	-1128	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-				
02	3444 X	2343	-0-	-1101	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-				
03	3813 X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-				
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-				
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-				
06	3210 X	2637	-0-	-573	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-				
THOMPSON, C. C.											WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10643 - 12920	
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-				
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-				
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-				
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-				
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-				
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-				
EPPEs, FRED R.											WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10710 - 12820	
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-				
02	252 N	48	-0-	-204	-0-	48	2			Y	-0-					-0-				
03	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-					-0-				
04	360 N	62	-0-	-298	-0-	62	2			Y	-0-					-0-				
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-				
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE											WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753	
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-				
02	1512 N	1449	-0-	-63	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-				
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-				
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-				
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-				
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-				
COCHRUM GAS UNIT											WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10674 - 12792	
01	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-				
02	2716 X	1794	-0-	-922	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-				
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-				
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-				
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-				
06	3180 X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-				
CAGLE GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11088 - 12881	
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-				
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-				
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3357	2	3	9	Y	3	3	8			-0-				
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2	3	9	Y	3	3	8			-0-				
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-				
EPPEs, FRED R.											WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10685 - 12766	
01	1798 X	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-				
02	1092 N	854	-0-	-238	-0-	854	2			Y	-0-					-0-				
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-				
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-				
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-				
06	3000 N	3088	-0-	88	88	3088	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
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-				-0-
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-				-0-
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-				-0-
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-				-0-
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-				-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839	
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-				-0-
02	952 N	770	-0-	-182	-0-	770	2			Y	-0-				-0-
03	1054 N	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-				-0-
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-				-0-
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			Y	-0-				-0-

EPPEs, FRED R.														WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838	
01	2046 N	940	-0-	-1106	-0-	939	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-				-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-				-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-				-0-
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			Y	-0-				-0-
06	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			Y	-0-				-0-

EPPEs, FRED R.														WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935	
01	4123 X	2222	-0-	-1901	-0-	2222	2			Y	-0-				-0-
02	3724 X	372	-0-	-3352	-0-	372	2			Y	-0-				-0-
03	4123 X	2416	-0-	-1707	-0-	2416	2			Y	-0-				-0-
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-				-0-
05	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			Y	-0-				-0-
06	2340 X	1958	-0-	-382	-0-	1958	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888	
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-				-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-				-0-
03	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-				-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-				-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976	
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			Y	-0-				-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-				-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-				-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-				-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-				-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-				-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010	
01	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-				-0-
02	644 N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-				-0-
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-				-0-
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-				-0-
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-				-0-
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		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 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				
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2				Y	-0-					-0-			
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2				Y	-0-					-0-			
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2				Y	-0-					-0-			
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2				Y	-0-					-0-			
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2				Y	-0-					-0-			
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2				Y	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT											WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10720 - 12939	
01	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034	2				Y	-0-					-0-			
02	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2				Y	-0-					-0-			
03	3224 X	2567	-0-	-657	-0-	2567	2				Y	-0-					-0-			
04	2970 X	2612	-0-	-358	-0-	2612	2				Y	-0-					-0-			
05	3038 X	2728	-0-	-310	-0-	2728	2				Y	-0-					-0-			
06	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2				Y	-0-					-0-			
KINDON GAS UNIT #1											WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 12844	
01	465 N	159	-0-	-306	-0-	159	2				Y	-0-					-0-			
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2				Y	-0-					-0-			
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2				Y	-0-					-0-			
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2				Y	-0-					-0-			
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2				Y	-0-					-0-			
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2				Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.											WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10690 - 12839	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				Y	-0-					-0-			
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2				Y	-0-					-0-			
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2				Y	-0-					-0-			
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2				Y	-0-					-0-			
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				Y	-0-					-0-			
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2				Y	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT											WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884	
01	3131 X	1918	-0-	-1213	-0-	1915	2	3	9		Y	3	3	8			-0-			
02	2800 X	2214	-0-	-586	-0-	2214	2				Y	-0-					-0-			
03	3100 X	2	-0-	-3098	-0-	2	2				Y	-0-					-0-			
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2				Y	-0-					-0-			
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2				Y	-0-					-0-			
06	2370 X	2247	-0-	-123	-0-	2247	2				Y	-0-					-0-			
THOMPSON, C. C.											WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824	
01	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	2632	2				Y	-0-					-0-			
02	2324 X	2319	-0-	-5	-0-	2319	2				Y	-0-					-0-			
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2				Y	-0-					-0-			
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2				Y	-0-					-0-			
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2				Y	-0-					-0-			
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2				Y	-0-					-0-			
THOMPSON, C. C.											WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820	
01	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2				Y	-0-					-0-			
02	1400 N	1245	-0-	-155	-0-	1245	2				Y	-0-					-0-			
03	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2				Y	-0-					-0-			
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2				Y	-0-					-0-			
05	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2				Y	-0-					-0-			
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2				Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962														
M	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
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2070	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-			-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			-0-
05	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			Y	-0-			-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 10652 - 12855														
01	1922 X	1656	-0-	-266	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
02	1736 X	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-			-0-
03	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-			-0-
05	1922 X	1382	-0-	-540	-0-	1382	2			Y	-0-			-0-
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 10782 - 12941														
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-
02	2184 N	1904	-0-	-280	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
04	2190 N	2074	-0-	-116	-0-	2074	2			Y	-0-			-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836														
01	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			Y	-0-			-0-
02	1736 N	1448	-0-	-288	-0-	1448	2			Y	-0-			-0-
03	1767 N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
05	1612 N	788	-0-	-824	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
06	1200 N	529	-0-	-671	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876														
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 10999 - 12882														
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MCSWANE GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-				8		
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-				8		
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-	8	1		-0-		
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-				-0-		
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-				-0-		
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-				-0-		
MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146			
01		1922 N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2		Y	-0-				4		
02		1764 N	1493	-0-	-271	-0-	1493	2		Y	-0-				4		
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	-0-
04		1740 N	1546	-0-	-194	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
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-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952			
01		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2		Y	-0-				-0-		
02		952 N	944	-0-	-8	-0-	944	2		Y	-0-				-0-		
03		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2		Y	-0-				-0-		
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-				-0-		
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-				-0-		
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		Y	-0-				-0-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830			
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-				-0-		
02		1232 N	1074	-0-	-158	-0-	1074	2		Y	-0-				-0-		
03		1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2		Y	-0-				-0-		
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7	9	Y	6	6	8	-0-		
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-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830			
01		3565 X	2862	-0-	-703	-0-	2862	2		Y	-0-				-0-		
02		2856 X	2434	-0-	-422	-0-	2434	2		Y	-0-				-0-		
03		3131 X	2890	-0-	-241	-0-	2890	2		Y	-0-				-0-		
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		Y	-0-				-0-		
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		Y	-0-				-0-		
06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		Y	-0-				-0-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872			
01		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		Y	-0-				-0-		
02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-				-0-		
03		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2996	2	8	9	Y	7	7	8	-0-		
04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	8	-0-		
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-		
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868			
01		496 N	271	-0-	-225	-0-	271	2		Y	-0-				-0-		
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-				-0-		
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-				-0-		
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-				-0-		
05		589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2		Y	-0-				-0-		
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-		-0-	
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-		-0-	
03	1891 N	1512	-0-	-379	-0-	1512	2			Y	-0-		-0-	
04	2010 N	894	-0-	-1116	-0-	894	2			Y	-0-		-0-	
05	2077 N	1676	-0-	-401	-0-	1676	2			Y	-0-		-0-	
06	1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2			Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876	
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-		-0-	
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	748	2			Y	-0-		-0-	
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-		-0-	
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	2			Y	-0-		-0-	
05	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-		-0-	
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-		-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-		-0-	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-		-0-	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-		-0-	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-		-0-	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C.													WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827	
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-		-0-	
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-		-0-	
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-		-0-	
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-		-0-	
05	2387 N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			Y	-0-		-0-	
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C.													WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904	
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-		-0-	
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-		-0-	
04	3000 N	3062	-0-	62	62	3062	2			Y	-0-		-0-	
05	3100 N	4029	-0-	929	991	4029	2			Y	-0-		-0-	
06	3000 N	3152	-0-	152	1143	3152	2			Y	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981	
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-		-0-	
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-		-0-	
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-		-0-	
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-		-0-	
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	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	
01	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			Y	-0-		-0-	
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-		-0-	
03	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			Y	-0-		-0-	
04	1860 N	1430	-0-	-430	-0-	1430	2			Y	-0-		-0-	
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-		-0-	
06	2190 N	1819	-0-	-371	-0-	1819	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 13										RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912			
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
01		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
02		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
03		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
05		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
EPPEs, FRED R.										WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835	
01		1209 N	1104	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
04		1080 N	963	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
05		1240 N	1011	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 12814	
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10700 - 12851	
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-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	
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03		775 N	740	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04		990 N	659	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05		1023 N	651	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
EPPEs, FRED R.										WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10676 - 13016	
01		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3981	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
03		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
04		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
06		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887	
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	806 N	585	-0-	-221	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	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													
01	1054 N	238	-0-	-816	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
02	448 N	223	-0-	-225	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966													
01	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	1966	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2372	-0-	-170	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	1825	-0-	-515	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860													
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916													
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872													
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878													
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		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 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
01	2790 X	782	-0-	-2008	-0-	782	2		Y	-0-		-0-
02	2520 X	775	-0-	-1745	-0-	775	2		Y	-0-		-0-
03	2790 X	1197	-0-	-1593	-0-	1197	2		Y	-0-		-0-
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		Y	-0-		-0-
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-		-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	-0-		-0-

EPPE, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH	13170	PERF. 8632 - 12140
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-		-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
05	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
06	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11170 - 11362
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593	2		N	-0-		-0-
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2		N	-0-		-0-
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2		N	-0-		-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-		-0-
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2		N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	191223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.10785 - 12850
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191232	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.11005 - 12710
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	191266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.10822 - 12886
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-		-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-		-0-
03	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2		Y	-0-		-0-
04	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2		Y	-0-		-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-		-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.10888 - 12878
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-		-0-
02	952 N	911	-0-	-41	-0-	911	2		Y	-0-		-0-
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2		Y	-0-		-0-
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2		Y	-0-		-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-		-0-
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-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													
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-		-0-
02	1456 N	1153	-0-	-303	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-		-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	12 9	Y	11	11 8	-0-
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	-0-	1309	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858													
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	2		Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889													
01	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-		-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-		-0-
03	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-		-0-
04	1230 N	983	-0-	-247	-0-	-0-	983	2		Y	-0-		-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y	-0-		-0-
06	1710 N	1135	-0-	-575	-0-	-0-	1135	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													
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-		-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	-0-	392	2		Y	-0-		-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-	472	2		Y	-0-		-0-
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	-0-	353	2		Y	-0-		-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	4899	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								
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11262 - 12942	
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	Y	-0-		-0-
02	2352	N	2223	-0-	-129	-0-	2223	2	Y	-0-		-0-
03	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	2166	2	3 9	3	3 8	-0-
04	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2377	2	2 9	2	2 8	-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1 9	1	1 8	-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1 9	1	1 8	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 13012	
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2	Y	-0-		-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2	Y	-0-		-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2	Y	-0-		-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11068 - 11386	
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-		-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
WILBURN		WELL #:		3	RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11670 - 12160	
01	2294	N	1689	-0-	-605	-0-	1689	2	Y	-0-		-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	Y	-0-		-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	2	2 9	2	2 8	-0-
04	1620	N	1428	-0-	-192	-0-	1427	2	1 9	1	1 8	-0-
05	2294	N	1616	-0-	-678	-0-	1614	2	2 9	2	2 8	-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1 9	1	1 8	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.10432 - 12574	
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	Y	-0-		-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	Y	-0-		-0-
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2	Y	-0-		-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	Y	-0-		-0-
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	Y	-0-		-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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															
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
05	589	N	238	-0-	-351	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480															
01	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-			-0-
02	2352	N	2343	-0-	-9	-0-	2343	2			Y	-0-			-0-
03	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			Y	-0-			-0-
04	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	2505	2			Y	-0-			-0-
05	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-			-0-
06	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899															
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-
03	992	X	415	-0-	-577	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
04	960	X	476	-0-	-484	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
05	992	X	637	-0-	-355	-0-	628	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4861	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
THOMAS, H. D. ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549															
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	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															
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-			-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 5										RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12850										PERF.11417		- 12625		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
02	1624	X	1346	-0-	-278	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194109		
TOTAL DEPTH 13049										COMPL. DATE 03/21/2006		PERF. 8711 - 12012		
01	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
02	1708	N	1490	-0-	-218	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
03	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	2	12	9	N	11	8	-0-
04	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1583	2	11	9	N	10	8	-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20	9	N	18	8	-0-
06	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1668	2	7	9	N	6	8	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194380		
TOTAL DEPTH 12935										COMPL. DATE 04/11/2011		PERF. 8337 - 12838		
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194751		
TOTAL DEPTH 12950										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.11272 - 12862		
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*10	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 194756		
TOTAL DEPTH 12760										COMPL. DATE 03/01/2005		PERF.10385 - 12614		
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-
02	2604	X	172	-0-	-2432	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-			-0-

WILBURN										WELL #: 4		RRCID -> 194760		
TOTAL DEPTH 13144										COMPL. DATE 10/07/2007		PERF.11038 - 12198		
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-			-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4361	2	3	9	Y	3	8	-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4046	2	3	9	Y	3	8	-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4105	2	4	9	Y	4	8	-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	Y	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772															
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
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-				-0-
02	616 N	595	-0-	-21	-0-	595	2			N	-0-				-0-
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-				-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-				-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-				-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870		
01	3720 X	2997	-0-	-723	-0-	2997	2			Y	-0-				-0-
02	2912 X	2341	-0-	-571	-0-	2341	2			Y	-0-				-0-
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	Y	12	12	8		-0-
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3191	2	10	9	Y	9	9	8		-0-
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-
FAILS GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612		
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-				-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-				-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638		
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-				-0-
02	1260 N	852	-0-	-408	-0-	852	2			Y	-0-				-0-
03	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-				-0-
04	1050 N	724	-0-	-326	-0-	724	2			Y	-0-				-0-
05	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2			Y	-0-				-0-
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306		
01	2976 X	1796	-0-	-1180	-0-	1795	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	2688 X	1457	-0-	-1231	-0-	1457	2			Y	-0-				-0-
03	2294 X	1077	-0-	-1217	-0-	1077	2			Y	-0-				-0-
04	2220 X	1539	-0-	-681	-0-	1539	2			Y	-0-				-0-
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-				-0-
06	1740 X	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516		
01	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-				-0-
02	2632 X	2512	-0-	-120	-0-	2512	2			Y	-0-				-0-
03	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			Y	-0-				-0-
04	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	2			Y	-0-				-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-				-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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		
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-				-0-
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-				-0-
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-				-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
FAILS GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 196479			COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-				99	2		N	-0-					-0-	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-				149	2		N	-0-					-0-	
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-				151	2		N	-0-					-0-	
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-				143	2		N	-0-					-0-	
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-				272	2		N	-0-					-0-	
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-				253	2		N	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 196485			COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246									
01		1488 N	1428	-0-	-60	-0-	-0-				1428	2		Y	-0-					-0-	
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-				1424	2		Y	-0-					-0-	
03		1457 N	1340	-0-	-117	-0-	-0-				1340	2		Y	-0-					-0-	
04		1380 N	1264	-0-	-116	-0-	-0-				1264	2		Y	-0-					-0-	
05		1581 N	1140	-0-	-441	-0-	-0-				1140	2		Y	-0-					-0-	
06		1290 N	1050	-0-	-240	-0-	-0-				1050	2		Y	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 196486			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630									
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-				417	2		Y	-0-					-0-	
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-				270	2		Y	-0-					-0-	
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-				376	2		Y	-0-					-0-	
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-				374	2		Y	-0-					-0-	
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-				315	2		Y	-0-					-0-	
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-				412	2		Y	-0-					-0-	
BELL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 196497			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562									
01		341 N	72	-0-	-269	-0-	-0-				72	2		N	-0-					-0-	
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-				519	2		N	-0-					-0-	
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-				606	2		N	-0-					-0-	
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-				439	2		N	-0-					-0-	
05		589 N	320	-0-	-269	-0-	-0-				320	2		N	-0-					-0-	
06		600 N	292	-0-	-308	-0-	-0-				292	2		N	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 196536			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656									
01		2511 X	2505	-0-	-6	-0-	-0-				2503	2	2 9	Y	2	2 8				-0-	
02		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-				2497	2		Y	-0-					-0-	
03		2790 X	1061	-0-	-1729	-0-	-0-				1061	2		Y	-0-					-0-	
04		2700 X	171	-0-	-2529	-0-	-0-				171	2		Y	-0-					-0-	
05		2790 X	322	-0-	-2468	-0-	-0-				322	2		Y	-0-					-0-	
06		2670 X	287	-0-	-2383	-0-	-0-				287	2		Y	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 196538			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720									
01		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-				2298	2	2 9	Y	2	2 8				-0-	
02		2156 N	1861	-0-	-295	-0-	-0-				1861	2		Y	-0-					-0-	
03		2387 N	2119	-0-	-268	-0-	-0-				2119	2		Y	-0-					-0-	
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-				2325	2		Y	-0-					-0-	
05		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-				2404	2		Y	-0-					-0-	
06		2040 N	1136	-0-	-904	-0-	-0-				1136	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									
01		2759 X	2348	-0-	-411	-0-	-0-				2348	2		Y	-0-					-0-	
02		2324 N	1953	-0-	-371	-0-	-0-				1953	2		Y	-0-					-0-	
03		2480 N	1755	-0-	-725	-0-	-0-				1755	2		Y	-0-					-0-	
04		2280 N	2099	-0-	-181	-0-	-0-				2099	2		Y	-0-					-0-	
05		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-				2577	2		Y	-0-					-0-	
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-				2274	2		Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10710 - 12921	
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		
01		682 N	139	-0-	-543	-0-	139	2			Y	-0-					-0-		
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-		
03		3100 N	6434	-0-	3334	3334	6434	2			Y	-0-					-0-		
04		3000 N	7340	-0-	4340	7674	7340	2			Y	-0-					-0-		
05		3100 N	7069	-0-	3969	11643	7069	2			Y	-0-					-0-		
06		17786 X	6143	-0-	-11643	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-		

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274	
01		1767 X	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-		
02		1596 X	1223	-0-	-373	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-		
03		1767 X	1104	-0-	-663	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-		
04		1710 X	714	-0-	-996	-0-	714	2			Y	-0-					-0-		
05		1767 X	771	-0-	-996	-0-	771	2			Y	-0-					-0-		
06		1590 X	736	-0-	-854	-0-	736	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	
01		217 N	76	-0-	-141	-0-	76	2			Y	-0-					-0-		
02		392 N	66	-0-	-326	-0-	66	2			Y	-0-					-0-		
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-		
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-		
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-		
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	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	
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-		
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-		
03		806 N	236	-0-	-570	-0-	236	2			Y	-0-					-0-		
04		780 N	215	-0-	-565	-0-	215	2			Y	-0-					-0-		
05		806 N	287	-0-	-519	-0-	287	2			Y	-0-					-0-		
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-		

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784	
01		1364 N	1020	-0-	-344	-0-	1020	2			N	-0-					-0-		
02		1036 N	908	-0-	-128	-0-	908	2			N	-0-					-0-		
03		1364 N	770	-0-	-594	-0-	770	2			N	-0-					-0-		
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-		
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-		
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-		

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830 - 12504	
01		3069 X	2986	-0-	-83	-0-	2985	2		1 9	Y	1		1 8			-0-		
02		2688 N	2648	-0-	-40	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-		
03		2883 N	2578	-0-	-305	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-		
04		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-		
05		2945 N	2857	-0-	-88	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-		
06		3000 N	3003	-0-	3	3	3003	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	
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-		
02		868 N	622	-0-	-246	-0-	622	2			Y	-0-					-0-		
03		1116 N	182	-0-	-934	-0-	182	2			Y	-0-					-0-		
04		1200 N	137	-0-	-1063	-0-	137	2			Y	-0-					-0-		
05		682 N	115	-0-	-567	-0-	115	2			Y	-0-					-0-		
06		180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM													
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2728 N	2540 -0-	-188	-0-	2539	2		1	9	Y		1	8	-0-	
02	2520 N	2079 -0-	-441	-0-	2079	2				Y		-0-		-0-	
03	2790 N	2780 -0-	-10	-0-	2780	2				Y		-0-		-0-	
04	2564 N	2564 -0-	-0-	-0-	2564	2				Y		-0-		-0-	
05	2668 N	2668 -0-	-0-	-0-	2668	2				Y		-0-		-0-	
06	2981 N	2981 -0-	-0-	-0-	2981	2				Y		-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195	
01	1612 N	1352 -0-	-260	-0-	1352	2				Y		-0-		-0-	
02	1324 N	1324 -0-	-0-	-0-	1324	2				Y		-0-		-0-	
03	1529 N	1529 -0-	-0-	-0-	1529	2				Y		-0-		-0-	
04	2259 N	2259 -0-	-0-	-0-	2259	2				Y		-0-		-0-	
05	2054 N	2054 -0-	-0-	-0-	2054	2				Y		-0-		-0-	
06	1776 N	1776 -0-	-0-	-0-	1776	2				Y		-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944	
01	4154 X	3300 -0-	-854	-0-	3300	2				Y		-0-		-0-	
02	3752 X	3223 -0-	-529	-0-	3223	2				Y		-0-		-0-	
03	3968 X	2715 -0-	-1253	-0-	2715	2				Y		-0-		-0-	
04	3840 X	2656 -0-	-1184	-0-	2656	2				Y		-0-		-0-	
05	3968 X	2653 -0-	-1315	-0-	2653	2				Y		-0-		-0-	
06	3450 X	3171 -0-	-279	-0-	3171	2				Y		-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707	
01	155 N	104 -0-	-51	-0-	104	2				N		-0-		-0-	
02	112 N	93 -0-	-19	-0-	93	2				N		-0-		-0-	
03	124 N	94 -0-	-30	-0-	94	2				N		-0-		-0-	
04	90 N	84 -0-	-6	-0-	84	2				N		-0-		-0-	
05	93 N	87 -0-	-6	-0-	87	2				N		-0-		-0-	
06	90 N	85 -0-	-5	-0-	85	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	
01	155 N	130 -0-	-25	-0-	130	2				N		-0-		-0-	
02	102 N	102 -0-	-0-	-0-	102	2				N		-0-		-0-	
03	139 N	139 -0-	-0-	-0-	139	2				N		-0-		-0-	
04	120 N	107 -0-	-13	-0-	107	2				N		-0-		-0-	
05	124 N	96 -0-	-28	-0-	96	2				N		-0-		-0-	
06	124 N	124 -0-	-0-	-0-	124	2				N		-0-		-0-	
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880	
01	1023 N	1009 -0-	-14	-0-	1009	2				Y		-0-		-0-	
02	896 N	895 -0-	-1	-0-	895	2				Y		-0-		-0-	
03	1080 N	1080 -0-	-0-	-0-	1080	2				Y		-0-		-0-	
04	1010 N	1010 -0-	-0-	-0-	1010	2				Y		-0-		-0-	
05	1009 N	1009 -0-	-0-	-0-	1009	2				Y		-0-		-0-	
06	1050 N	953 -0-	-97	-0-	953	2				Y		-0-		-0-	
CAGLE GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911	
01	1597 N	1597 -0-	-0-	-0-	1597	2				Y		-0-		-0-	
02	1117 N	1117 -0-	-0-	-0-	1117	2				Y		-0-		-0-	
03	961 N	531 -0-	-430	-0-	531	2				Y		-0-		-0-	
04	1560 N	216 -0-	-1344	-0-	216	2				Y		-0-		-0-	
05	1240 N	44 -0-	-1196	-0-	44	2				Y		-0-		-0-	
06	510 N	-0- -0-	-510	-0-						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 #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										BALANCE
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
04	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
05	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
06	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860													
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492													
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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													
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
02	784 N	414	-0-	-370	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03	868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	840 N	272	-0-	-568	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	540 N	221	-0-	-319	-0-	221	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													
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
02	2632 N	2011	-0-	-621	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
03	2511 N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
04	2640 N	2249	-0-	-391	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
05	2232 N	2115	-0-	-117	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
06	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560													
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		Y	-0-			-0-
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10762 - 12927	
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
01		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2				Y	-0-						-0-
02		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2				Y	-0-						-0-
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2		1	9	Y	1			1	8		-0-
04		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2436	2		1	9	Y	1			1	8		-0-
05		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2				Y	-0-						-0-
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2				Y	-0-						-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.10744 - 12861	
01		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2				Y	-0-						-0-
02		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2				Y	-0-						-0-
03		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2				Y	-0-						-0-
04		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				Y	-0-						-0-
05		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2				Y	-0-						-0-
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2				Y	-0-						-0-

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11413 - 11750	
01		3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2				Y	-0-						-0-
02		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2				Y	-0-						-0-
03		3100 N	3168	-0-	68	-0-	3168	2				Y	-0-						-0-
04		3000 N	2936	-0-	-64	-0-	2936	2				Y	-0-						-0-
05		3007 N	2847	-0-	-160	-0-	2847	2				Y	-0-						-0-
06		3000 X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2				Y	-0-						-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11094 - 12625	
*07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2				N	-0-						-0-
*08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2				N	-0-						-0-
*09		900 N	813	-0-	-87	-0-	813	2				N	-0-						-0-
*10		992 N	824	-0-	-168	-0-	824	2				N	-0-						-0-
*11		930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2				N	-0-						-0-
*12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-						-0-
*01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2				N	-0-						-0-
*02		784 N	735	-0-	-49	-0-	735	2				N	-0-						-0-
*03		837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2				N	-0-						-0-
*04		810 N	749	-0-	-61	-0-	749	2				N	-0-						-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2				N	-0-						-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2				N	-0-						-0-

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10467 - 12552	
01		434 N	268	-0-	-166	-0-	268	2				Y	-0-						-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2				Y	-0-						-0-
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2				Y	-0-						-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				Y	-0-						-0-
05		279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2				Y	-0-						-0-
06		300 N	171	-0-	-129	-0-	171	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	
01		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2				Y	-0-						-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				Y	-0-						-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				Y	-0-						-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				Y	-0-						-0-
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2				Y	-0-						-0-
06		180 N	98	-0-	-82	-0-	98	2				Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 8										RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11322 - 12776			
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	
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2				Y	-0-					-0-	
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2				Y	-0-					-0-	
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2				Y	-0-					-0-	
04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2				Y	-0-					-0-	
05		1364 N	899	-0-	-465	-0-	899	2				Y	-0-					-0-	
06		1320 N	691	-0-	-629	-0-	691	2				Y	-0-					-0-	
BELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592	
01		558 N	555	-0-	-3	-0-	552	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
02		476 N	338	-0-	-138	-0-	338	2				N	-0-					-0-	
03		558 N	311	-0-	-247	-0-	311	2				N	-0-					-0-	
04		540 N	258	-0-	-282	-0-	258	2				N	-0-					-0-	
05		372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2				N	-0-					-0-	
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2				N	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540	
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2				N	-0-					-0-	
02		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2				N	-0-					-0-	
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2				N	-0-					-0-	
04		2730 N	2142	-0-	-588	-0-	2142	2				N	-0-					-0-	
05		2604 N	2234	-0-	-370	-0-	2234	2				N	-0-					-0-	
06		2310 N	2283	-0-	-27	-0-	2283	2				N	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
*07		806 N	480	-0-	-326	-0-	480	2				N	-0-					-0-	
*08		1209 N	367	-0-	-842	-0-	367	2				N	-0-					-0-	
*09		1350 N	449	-0-	-901	-0-	449	2				N	-0-					-0-	
*10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2				N	-0-					-0-	
*11		360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2				N	-0-					-0-	
*12		465 N	312	-0-	-153	-0-	312	2				N	-0-					-0-	
*01		465 N	261	-0-	-204	-0-	261	2				N	-0-					-0-	
*02		224 N	204	-0-	-20	-0-	204	2				N	-0-					-0-	
*03		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2				N	-0-					-0-	
*04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2				N	-0-					-0-	
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-					-0-	
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-					-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12017 - 12342	
01		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2				Y	-0-					-0-	
02		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2				Y	-0-					-0-	
03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3717	2		2	9	Y	2		2	8		-0-	
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3281	2		4	9	Y	4		4	8		-0-	
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-	
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				Y	-0-					-0-	
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				Y	-0-					-0-	
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2				Y	-0-					-0-	
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2				Y	-0-					-0-	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				Y	-0-					-0-	
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 11										RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12260										PERF.11263 - 12125				
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
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2		Y	-0-			-0-
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203900		
TOTAL DEPTH 11990										COMPL. DATE 08/01/2004		PERF.11211 - 11551		
01	2015	N	1308	-0-	-707	-0-	1307	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1512	N	879	-0-	-633	-0-	879	2		N	-0-			-0-
03	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 204029		
TOTAL DEPTH 13138										COMPL. DATE 10/25/2004		PERF.10590 - 11492		
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 204380		
TOTAL DEPTH 12605										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.10224 - 12424		
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 204388		
TOTAL DEPTH 12656										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.10673 - 12496		
01	2201	N	1496	-0-	-705	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
03	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
04	1440	N	623	-0-	-817	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
05	2108	N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 13		RRCID -> 205121		
TOTAL DEPTH 13065										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.10940 - 12791		
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-			-0-
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
05	1178	N	813	-0-	-365	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
06	1080	N	828	-0-	-252	-0-	828	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 205551		
TOTAL DEPTH 12815										COMPL. DATE 05/03/2010		PERF. 8282 - 12616		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1																					
WELL #: 12										RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13200		PERF.11254 - 12110			
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			
01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2				Y	-0-					-0-			
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2				Y	-0-					-0-			
03		2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2				Y	-0-					-0-			
04		2130 N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2				Y	-0-					-0-			
05		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2				Y	-0-					-0-			
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2				Y	-0-					-0-			
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13072		PERF.10895 - 12852	
01		2418 N	1857	-0-	-561	-0-	1857	2				Y	-0-					-0-			
02		1624 N	1553	-0-	-71	-0-	1553	2				Y	-0-					-0-			
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9		Y	2			2	8	-0-			
04		1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1573	2				Y	-0-					-0-			
05		1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1354	2	1	9		Y	1			1	8	-0-			
06		1560 N	1294	-0-	-266	-0-	1294	2				Y	-0-					-0-			
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL		DEPTH 13206		PERF. 8728 - 12914	
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2				Y	-0-					-0-			
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2				Y	-0-					-0-			
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9		Y	4			4	8	-0-			
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9		Y	3			3	8	-0-			
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9		Y	2			2	8	-0-			
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	2	4	9		Y	4			4	8	-0-			
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12477		PERF.10976 - 12295	
01		558 N	382	-0-	-176	-0-	382	2				Y	-0-					-0-			
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				Y	-0-					-0-			
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2				Y	-0-					-0-			
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2				Y	-0-					-0-			
05		341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2				Y	-0-					-0-			
06		330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2				Y	-0-					-0-			
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13102		PERF.11076 - 12834	
01		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2				Y	-0-					-0-			
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2				Y	-0-					-0-			
03		2480 N	2435	-0-	-45	-0-	2425	2	10	9		Y	9			9	8	-0-			
04		2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2370	2	11	9		Y	10			10	8	-0-			
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-			
EPPEP, FRED R.										WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13200		PERF.10782 - 12860	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10										RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		
										TOTAL DEPTH 12660		PERF.11054 - 12591		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2				N	-0-			-0-
*08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2				N	-0-			-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2				N	-0-			-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2				N	-0-			-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2				N	-0-			-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2				N	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2				N	-0-			-0-
*02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162 2				N	-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2				N	-0-			-0-
*04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182 2				N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2				N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2				N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 207209		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.10502 - 12863				
01	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064 2				Y	-0-			-0-
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2				Y	-0-			-0-
03	3286 X	2838	-0-	-448	-0-	2838 2				Y	-0-			-0-
04	3180 X	2666	-0-	-514	-0-	2666 2				Y	-0-			-0-
05	3317 X	2612	-0-	-705	-0-	2612 2				Y	-0-			-0-
06	3210 X	2783	-0-	-427	-0-	2783 2				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.										WELL #: 17		RRCID -> 207394		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135		
										PERF.10788 - 12853				
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2				Y	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2				Y	-0-			-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	918 2				Y	-0-			-0-
04	1050 N	874	-0-	-176	-0-	874 2				Y	-0-			-0-
05	992 N	905	-0-	-87	-0-	905 2				Y	-0-			-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2				Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 207423		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886		
										PERF.10543 - 12751				
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2				N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2				N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2				N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2				N	-0-			-0-
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2				N	-0-			-0-
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515 2				N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 10		RRCID -> 207434		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		
										PERF.10475 - 12401				
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2				Y	-0-			-0-
02	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	1766 2				Y	-0-			-0-
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2				Y	-0-			-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2				Y	-0-			-0-
05	1953 N	1589	-0-	-364	-0-	1589 2				Y	-0-			-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2				Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 207464		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		
										PERF.10813 - 12852				
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2				Y	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2				Y	-0-			-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2				Y	-0-			-0-
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627 2				Y	-0-			-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2				Y	-0-			-0-
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	592 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 #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902														
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											
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-				-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-				-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2		Y	-0-				-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-				-0-
05	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2		Y	-0-				-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260														
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-				-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-				-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-				-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		Y	-0-				-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-				-0-
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110														
01	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2		N	-0-				-0-
02	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2		N	-0-				-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-				-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-				-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154														
01	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2		Y	-0-				-0-
02	1540 N	1265	-0-	-275	-0-	1265	2		Y	-0-				-0-
03	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1619	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
04	1590 N	1384	-0-	-206	-0-	1381	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752														
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-				-0-
02	756 N	522	-0-	-234	-0-	522	2		N	-0-				-0-
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	568	2		N	-0-				-0-
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2		N	-0-				-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-				-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686														
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-				-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-				-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-				-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-				-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-				-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-				-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606														
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-				-0-
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-				-0-
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		Y	-0-				-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		Y	-0-				-0-
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-				-0-
06	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
KNIGHT GAS UNIT NO. 1																					
										WELL #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11452 - 12230			
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
01		1798 N	1329	-0-		-469		-0-			1329 2			Y	-0-						-0-
02		1232 N	819	-0-		-413		-0-			819 2			Y	-0-						-0-
03		1519 N	556	-0-		-963		-0-			556 2			Y	-0-						-0-
04		1290 N	1223	-0-		-67		-0-			1223 2			Y	-0-						-0-
05		1604 N	1604	-0-		-0-		-0-			1604 2			Y	-0-						-0-
06		1733 N	1733	-0-		-0-		-0-			1733 2			Y	-0-						-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022		PERF.10247 - 11425			
01		217 N	166	-0-		-51		-0-			166 2			N	-0-						-0-
02		221 N	221	-0-		-0-		-0-			221 2			N	-0-						-0-
03		155 N	150	-0-		-5		-0-			150 2			N	-0-						-0-
04		188 N	188	-0-		-0-		-0-			188 2			N	-0-						-0-
05		217 N	206	-0-		-11		-0-			206 2			N	-0-						-0-
06		150 N	114	-0-		-36		-0-			114 2			N	-0-						-0-

CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10850 - 11783			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	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			
01		248 N	222	-0-		-26		-0-			222 2			Y	-0-						-0-
02		190 N	190	-0-		-0-		-0-			190 2			Y	-0-						-0-
03		217 N	156	-0-		-61		-0-			156 2			Y	-0-						-0-
04		222 N	222	-0-		-0-		-0-			222 2			Y	-0-						-0-
05		217 N	205	-0-		-12		-0-			205 2			Y	-0-						-0-
06		303 N	303	-0-		-0-		-0-			303 2			Y	-0-						-0-

KENNEDY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 12564			
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236		PERF.10415 - 12950			
01		345 N	345	-0-		-0-		-0-			345 2			Y	-0-						-0-
02		336 N	238	-0-		-98		-0-			238 2			Y	-0-						-0-
03		434 N	253	-0-		-181		-0-			253 2			Y	-0-						-0-
04		335 N	335	-0-		-0-		-0-			335 2			Y	-0-						-0-
05		438 N	438	-0-		-0-		-0-			438 2			Y	-0-						-0-
06		419 N	419	-0-		-0-		-0-			419 2			Y	-0-						-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12652			
01		3401 X	3401	-0-		-0-		-0-			3401 2			N	-0-						-0-
02		2632 X	2619	-0-		-13		-0-			2619 2			N	-0-						-0-
03		2914 X	2855	-0-		-59		-0-			2855 2			N	-0-						-0-
04		3270 X	2707	-0-		-563		-0-			2707 2			N	-0-						-0-
05		3379 X	3125	-0-		-254		-0-			3125 2			N	-0-						-0-
06		3270 X	2927	-0-		-343		-0-			2927 2			N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882														
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686														
01	3937	X	2801	-0-	-1136	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
02	3556	X	2388	-0-	-1168	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
03	3286	X	2934	-0-	-352	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
04	3180	X	2459	-0-	-721	-0-	2459	2		Y	-0-			-0-
05	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
06	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580														
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
03	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-
04	1470	N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005														
01	3100	N	6535	-0-	3435	8410	6535	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	5453	-0-	2653	11063	5453	2		N	-0-			-0-
03	16966	X	5903	-0-	-11063	-0-	5903	2		N	-0-			-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	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 #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710														
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											
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
02	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2		N	-0-				-0-
03	1674 N	1162	-0-	-512	-0-	1162	2		N	-0-				-0-
04	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2		N	-0-				-0-
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2		N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808														
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2		Y	-0-				-0-
02	1372 N	1304	-0-	-68	-0-	1304	2		Y	-0-				-0-
03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2		Y	-0-				-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-				-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-				-0-
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630														
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-				-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624														
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-				-0-
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	873	2		Y	-0-				-0-
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2		Y	-0-				-0-
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		Y	-0-				-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-				-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842														
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2		N	-0-				-0-
02	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2		N	-0-				-0-
03	1023 N	603	-0-	-420	-0-	602	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
04	780 N	381	-0-	-399	-0-	381	2		N	-0-				-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827														
01	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2		Y	-0-				-0-
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	1464	2		Y	-0-				-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3 9	Y	-0-	3 8			-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3 9	Y	-0-	3 8			-0-
05	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1540	2	12 9	Y	-0-	11 8			-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6 9	Y	-0-	5 8			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472														
01	3069 X	2549	-0-	-520	-0-	2547	2	2 9	Y	-0-	2 8			-0-
02	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2		Y	-0-				-0-
03	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2527	2		Y	-0-				-0-
04	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2		Y	-0-				-0-
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-				-0-
06	2460 N	2427	-0-	-33	-0-	2427	2		Y	-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 #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892																	
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
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-						-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-						-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-						-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-						-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-						-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	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																	
01	2294 X	1811	-0-	-483	-0-	1811	2			N	-0-						-0-
02	2072 X	1833	-0-	-239	-0-	1833	2			N	-0-						-0-
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-						-0-
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-						-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-						-0-
06	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2			N	-0-						-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536																	
01	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	2622	2	2	9	N	2	2	8				-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-						-0-
03	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2			N	-0-						-0-
04	2880 X	2838	-0-	-42	-0-	2838	2			N	-0-						-0-
05	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			N	-0-						-0-
06	2970 X	2522	-0-	-448	-0-	2522	2			N	-0-						-0-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144																	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-						-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-						-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-						-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-						-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-						-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-						-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461																	
*07	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-						-0-
*08	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-						-0-
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-						-0-
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-						-0-
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-						-0-
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8				-0-
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-						-0-
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8				-0-
*03	868 N	834	-0-	-34	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8				-0-
*04	840 N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-						-0-
05	868 N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-						-0-
06	810 N	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-						-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826																	
01	2604 N	2189	-0-	-415	-0-	2189	2			Y	-0-						-0-
02	2296 N	1731	-0-	-565	-0-	1731	2			Y	-0-						-0-
03	2480 N	2219	-0-	-261	-0-	2219	2			Y	-0-						-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-						-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-						-0-
06	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2143	2			Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BELL GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499														
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
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678														
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-			-0-
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-			-0-
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-			-0-
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-			-0-
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	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														
01	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-			-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	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														
01	3410 X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			Y	-0-			-0-
02	3080 X	2720	-0-	-360	-0-	2720	2			Y	-0-			-0-
03	3410 X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			Y	-0-			-0-
04	3300 X	3203	-0-	-97	-0-	3203	2			Y	-0-			-0-
05	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			Y	-0-			-0-
06	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929	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														
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600														
01	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
02	1288 N	1192	-0-	-96	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721														
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-			-0-
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-			-0-
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-			-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-			-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-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 #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-	
03	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-			-0-	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-	
05	1519 N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			N	-0-			-0-	
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540															
01	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-	
02	1484 N	1188	-0-	-296	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-	
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-	
04	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-	
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-			-0-	
06	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572															
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-			-0-	
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-			-0-	
03	310 N	43	-0-	-267	-0-	43	2			Y	-0-			-0-	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			-0-	
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-			-0-	
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	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															
01	2480 N	2235	-0-	-245	-0-	2234	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	2128 N	2006	-0-	-122	-0-	2006	2			N	-0-			-0-	
03	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	2			N	-0-			-0-	
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-	
05	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2224	2			N	-0-			-0-	
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140															
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-			-0-	
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-			-0-	
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-			-0-	
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-			-0-	
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-			-0-	
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-			-0-	
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742															
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-	
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-			-0-	
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-			-0-	
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-			-0-	
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602															
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-	
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-			-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205															
M	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
01	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			Y	-0-				-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-				-0-
03	1767 N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			Y	-0-				-0-
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-				-0-
05	1767 N	1194	-0-	-573	-0-	1194	2			Y	-0-				-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580															
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-				-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693															
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
*08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-				-0-
*09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-				-0-
*10	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-				-0-
*11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-				-0-
*12	372 N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
*01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-				-0-
*02	336 N	262	-0-	-74	-0-	261	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
*03	341 N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
*04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-				-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827															
01	1271 X	1029	-0-	-242	-0-	1029	2			Y	-0-				-0-
02	1064 N	956	-0-	-108	-0-	956	2			Y	-0-				-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-				-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-				-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-				-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-				-0-
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-				-0-
03	2511 N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			Y	-0-				-0-
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-				-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-				-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 13										RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12500										PERF.11536		- 12313			
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
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		Y	-0-				-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-				-0-
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		Y	-0-				-0-
04		249 N	249	-0-	-17	-0-	249	2		Y	-0-				-0-
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-				-0-
06		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	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			
01		2914 X	2329	-0-	-585	-0-	2329	2		Y	-0-				-0-
02		2632 X	2366	-0-	-266	-0-	2366	2		Y	-0-				-0-
03		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		Y	-0-				-0-
04		2760 X	2633	-0-	-127	-0-	2633	2		Y	-0-				-0-
05		2759 X	2305	-0-	-454	-0-	2305	2		Y	-0-				-0-
06		2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	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			
01		899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2		N	-0-				-0-
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				-0-
03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-				-0-
05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-				-0-
06		1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2		N	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 216841			
												COMPL. DATE 03/01/2006			
												TOTAL DEPTH 13394			
												PERF.11056			
												- 11816			
01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-				-0-
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-				-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-				-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-				-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-				-0-
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 216843			
												COMPL. DATE 03/01/2006			
												TOTAL DEPTH 13194			
												PERF.10940			
												- 12954			
01		558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2		Y	-0-				-0-
02		476 N	461	-0-	-15	-0-	461	2		Y	-0-				-0-
03		527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2		Y	-0-				-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-				-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-				-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 216851			
												COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 12640			
												PERF.10548			
												- 12385			
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640														
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											
*07	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3000	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
*09	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*10	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3006	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2926	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2886	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769														
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-			-0-
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-			-0-
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-			-0-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-			-0-
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676														
01	2325 N	2047	-0-	-278	-0-	2046	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	1848 N	1596	-0-	-252	-0-	1596	2			Y	-0-			-0-
03	2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			Y	-0-			-0-
04	1980 N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2			Y	-0-			-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
06	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213														
01	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			Y	-0-			-0-
02	1904 N	1867	-0-	-37	-0-	1867	2			Y	-0-			-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-			-0-
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838														
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-			-0-
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-			-0-
05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-			-0-
06	660 N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818														
01	1612 X	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			Y	-0-			-0-
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-			-0-
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-			-0-
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	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 #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE												
01	1707 N	1707 -0-	-0-	-0-	-0-	1706 2	1	9	Y	1	1	8	-0-	-0-
02	1344 N	1240 -0-	-104	-0-	-0-	1240 2			Y	-0-			-0-	-0-
03	1786 N	1786 -0-	-0-	-0-	-0-	1786 2			Y	-0-			-0-	-0-
04	1650 N	1632 -0-	-18	-0-	-0-	1632 2			Y	-0-			-0-	-0-
05	1364 N	1331 -0-	-33	-0-	-0-	1331 2			Y	-0-			-0-	-0-
06	1740 N	1564 -0-	-176	-0-	-0-	1564 2			Y	-0-			-0-	-0-
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942														
01	31 N	12 -0-	-19	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-	-0-
02	53 N	53 -0-	-0-	-0-	-0-	53 2			Y	-0-			-0-	-0-
03	66 N	66 -0-	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-			-0-	-0-
04	65 N	65 -0-	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			-0-	-0-
05	65 N	65 -0-	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			-0-	-0-
06	60 N	59 -0-	-1	-0-	-0-	59 2			Y	-0-			-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742														
01	2959 X	2959 -0-	-0-	-0-	-0-	2959 2			Y	-0-			-0-	-0-
02	2600 X	2600 -0-	-0-	-0-	-0-	2600 2			Y	-0-			-0-	-0-
03	2653 X	2653 -0-	-0-	-0-	-0-	2653 2			Y	-0-			-0-	-0-
04	2598 X	2598 -0-	-0-	-0-	-0-	2598 2			Y	-0-			-0-	-0-
05	2552 X	2552 -0-	-0-	-0-	-0-	2552 2			Y	-0-			-0-	-0-
06	2585 X	2585 -0-	-0-	-0-	-0-	2585 2			Y	-0-			-0-	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850														
01	1767 N	1380 -0-	-387	-0-	-0-	1380 2			Y	-0-			-0-	-0-
02	1596 N	1487 -0-	-109	-0-	-0-	1487 2			Y	-0-			-0-	-0-
03	1736 N	1652 -0-	-84	-0-	-0-	1652 2			Y	-0-			-0-	-0-
04	1517 N	1517 -0-	-0-	-0-	-0-	1517 2			Y	-0-			-0-	-0-
05	1643 N	1641 -0-	-2	-0-	-0-	1641 2			Y	-0-			-0-	-0-
06	1631 N	1631 -0-	-0-	-0-	-0-	1631 2			Y	-0-			-0-	-0-
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609														
01	544 X	544 -0-	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-			-0-	-0-
02	509 X	509 -0-	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-			-0-	-0-
03	625 X	625 -0-	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-			-0-	-0-
04	610 X	610 -0-	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-			-0-	-0-
05	622 X	622 -0-	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-	-0-
06	635 X	635 -0-	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-			-0-	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503														
01	1874 N	1874 -0-	-0-	-0-	-0-	1874 2			N	-0-			-0-	-0-
02	702 N	702 -0-	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-			-0-	-0-
03	376 N	376 -0-	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			-0-	-0-
04	321 N	321 -0-	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			-0-	-0-
05	217 N	188 -0-	-29	-0-	-0-	188 2			N	-0-			-0-	-0-
06	210 N	150 -0-	-60	-0-	-0-	150 2			N	-0-			-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178														
01	620 N	510 -0-	-110	-0-	-0-	510 2			Y	-0-			-0-	-0-
02	504 N	480 -0-	-24	-0-	-0-	480 2			Y	-0-			-0-	-0-
03	558 N	483 -0-	-75	-0-	-0-	483 2			Y	-0-			-0-	-0-
04	480 N	459 -0-	-21	-0-	-0-	459 2			Y	-0-			-0-	-0-
05	527 N	425 -0-	-102	-0-	-0-	425 2			Y	-0-			-0-	-0-
06	480 N	471 -0-	-9	-0-	-0-	471 2			Y	-0-			-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353			
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				
01		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2		N	-0-				-0-				
02		1008 N	986	-0-	-22	-0-	986	2		N	-0-				-0-				
03		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2		N	-0-				-0-				
04		1080 N	948	-0-	-132	-0-	948	2		N	-0-				-0-				
05		1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2		N	-0-				-0-				
06		1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2		N	-0-				-0-				
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690	
01		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3350	2	1 9	N	1	1 8			-0-				
02		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-				-0-				
03		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-				-0-				
04		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-				-0-				
05		3503 X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2		N	-0-				-0-				
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11058 - 12261	
01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-				-0-				
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-				-0-				
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-				-0-				
04		2220 N	1799	-0-	-421	-0-	1799	2		Y	-0-				-0-				
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-				-0-				
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C.										WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863	
01		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3439	2	1 9	Y	1	1 8			-0-				
02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		Y	-0-				-0-				
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		Y	-0-				-0-				
04		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		Y	-0-				-0-				
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-				-0-				
06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		Y	-0-				-0-				
CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291	
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-				
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-				
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-				-0-				
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-				-0-				
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-				-0-				
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962	
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1 9	Y	1	1 8			-0-				
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-				-0-				
03		2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2		Y	-0-				-0-				
04		2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2		Y	-0-				-0-				
05		2077 N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2		Y	-0-				-0-				
06		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		Y	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110	
01		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-				-0-				
02		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-				-0-				
03		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-				-0-				
04		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-				-0-				
05		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2		N	-0-				-0-				
06		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT																			
WELL #: 12										RRCID -> 217978		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10802 - 12779			
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				
01		1085 N	527	-0-	-558	-0-	527	2		Y	-0-				-0-				
02		1120 N	1042	-0-	-78	-0-	1042	2		Y	-0-				-0-				
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-				-0-				
04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-				-0-				
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-				-0-				
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 12822	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-				
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-				-0-				
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-				
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-				
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-				
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-				
SARTOR "A" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660		PERF.10742 - 11402	
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1 9	Y	1	1 8			-0-				
02		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		Y	-0-				-0-				
03		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		Y	-0-				-0-				
04		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-				-0-				
05		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		Y	-0-				-0-				
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109		PERF.10083 - 12990	
01		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		Y	-0-				-0-				
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-				-0-				
03		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2		Y	-0-				-0-				
04		2100 N	1318	-0-	-782	-0-	1318	2		Y	-0-				-0-				
05		1798 N	1237	-0-	-561	-0-	1237	2		Y	-0-				-0-				
06		1560 N	1061	-0-	-499	-0-	1060	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	
01		3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2891	2	4 9	Y	4	4 8			-0-				
02		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		Y	-0-				-0-				
03		3224 X	2750	-0-	-474	-0-	2750	2		Y	-0-				-0-				
04		3120 X	2981	-0-	-139	-0-	2981	2		Y	-0-				-0-				
05		3224 X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2		Y	-0-				-0-				
06		2940 X	2754	-0-	-186	-0-	2754	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	
01		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-				-0-				
02		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-				-0-				
03		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-				-0-				
04		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-				-0-				
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-				-0-				
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024	
01		3317 X	2413	-0-	-904	-0-	2413	2		N	-0-				-0-				
02		2996 X	2694	-0-	-302	-0-	2694	2		N	-0-				-0-				
03		2976 X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2		N	-0-				-0-				
04		2880 X	2724	-0-	-156	-0-	2724	2		N	-0-				-0-				
05		2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2		N	-0-				-0-				
06		2880 X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2		N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
CRIDER, BILLY															
WELL #: 2										RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008			
TOTAL DEPTH 12870										PERF.10469		- 12773			
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
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005	
TOTAL DEPTH 13137										PERF.11439		- 12882			
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006	
TOTAL DEPTH 13133										PERF.11699		- 12928			
01	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	2			Y	-0-			-0-
02	1204	N	356	-0-	-848	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
03	961	N	375	-0-	-586	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			Y	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006	
TOTAL DEPTH 13146										PERF.11604		- 12968			
01	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-			-0-
04	2760	N	2664	-0-	-96	-0-	2664	2			Y	-0-			-0-
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS										WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006	
TOTAL DEPTH 13120										PERF.10503		- 12420			
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2436	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	N	3	3	8	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006	
TOTAL DEPTH 13123										PERF.11691		- 12850			
01	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
02	2212	N	2101	-0-	-111	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
04	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
06	2370	N	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006	
TOTAL DEPTH 13077										PERF.11706		- 12888			
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-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 #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1705 N	1398 -0-	-307 -0-	1398 2		Y	-0-					-0-
02	1563 N	1563 -0-	-0- -0-	1563 2		Y	-0-					-0-
03	1705 N	1609 -0-	-96 -0-	1595 2	14 9	Y	13		13 8			-0-
04	1543 N	1543 -0-	-0- -0-	1526 2	17 9	Y	15		15 8			-0-
05	1705 N	1490 -0-	-215 -0-	1464 2	26 9	Y	24		24 8			-0-
06	1560 N	1529 -0-	-31 -0-	1520 2	9 9	Y	8		8 8			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
01	713 N	580 -0-	-133 -0-	577 2	3 9	N	3		3 8			-0-
02	588 N	551 -0-	-37 -0-	551 2		N	-0-					-0-
03	661 N	661 -0-	-0- -0-	661 2		N	-0-					-0-
04	615 N	615 -0-	-0- -0-	615 2		N	-0-					-0-
05	620 N	592 -0-	-28 -0-	592 2		N	-0-					-0-
06	636 N	636 -0-	-0- -0-	636 2		N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754												
01	1271 N	-0- -0-	-1271 -0-			Y	-0-					-0-
02	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2		Y	-0-					-0-
03	431 N	431 -0-	-0- -0-	431 2		Y	-0-					-0-
04	247 N	247 -0-	-0- -0-	247 2		Y	-0-					-0-
05	1155 N	1155 -0-	-0- -0-	1155 2		Y	-0-					-0-
06	1717 N	1717 -0-	-0- -0-	1717 2		Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903												
01	506 N	506 -0-	-0- -0-	506 2		N	-0-					-0-
02	436 N	436 -0-	-0- -0-	436 2		N	-0-					-0-
03	465 N	427 -0-	-38 -0-	427 2		N	-0-					-0-
04	480 N	394 -0-	-86 -0-	394 2		N	-0-					-0-
05	496 N	327 -0-	-169 -0-	327 2		N	-0-					-0-
06	420 N	293 -0-	-127 -0-	293 2		N	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791												
01	465 N	452 -0-	-13 -0-	452 2		N	-0-					-0-
02	385 N	385 -0-	-0- -0-	385 2		N	-0-					-0-
03	397 N	397 -0-	-0- -0-	397 2		N	-0-					-0-
04	450 N	389 -0-	-61 -0-	389 2		N	-0-					-0-
05	434 N	395 -0-	-39 -0-	395 2		N	-0-					-0-
06	408 N	408 -0-	-0- -0-	408 2		N	-0-					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603												
01	1984 N	1149 -0-	-835 -0-	1149 2		N	-0-					-0-
02	2072 N	2044 -0-	-28 -0-	2044 2		N	-0-					-0-
03	1736 N	1634 -0-	-102 -0-	1634 2		N	-0-					-0-
04	1110 N	949 -0-	-161 -0-	949 2		N	-0-					-0-
05	2263 N	1417 -0-	-846 -0-	1417 2		N	-0-					-0-
06	1590 N	1393 -0-	-197 -0-	1393 2		N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014												
01	1188 N	1188 -0-	-0- -0-	1188 2		Y	-0-					-0-
02	1264 N	1264 -0-	-0- -0-	1264 2		Y	-0-					-0-
03	1728 N	1728 -0-	-0- -0-	1728 2		Y	-0-					-0-
04	1791 N	1791 -0-	-0- -0-	1791 2		Y	-0-					-0-
05	1540 N	1540 -0-	-0- -0-	1540 2		Y	-0-					-0-
06	1650 N	1650 -0-	-0- -0-	1650 2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255		PERF.11222 - 13062	
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			
01	2573 X	1904	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	Y	1	1	8			-0-			
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-			
03	2201 X	2128	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-			
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-			
05	2511 N	2128	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-			
06	2070 N	2005	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.10756 - 13167	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-			
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-			
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-			
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-			
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-			
SIMS, ROBERT										WELL #:		1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996	
01	1488 N	966	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-			
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-			
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-			
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-			
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-			
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-			
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161	
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-			
02	1708 N	1644	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-			
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	Y	7	7	8			-0-			
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2	7	9	Y	6	6	8			-0-			
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2	11	9	Y	10	10	8			-0-			
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2	3	9	Y	3	3	8			-0-			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305	
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-			
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-			
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-			
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-			
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-			
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891	
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-			
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-			
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-			
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-			
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-			
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	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	
01	2759 N	2146	-0-	-613	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-			
02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-			
03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
05	2759 N	2600	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	2594	2	6	9	N	5	5	8			-0-			
06	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	2580	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												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918												
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									
01	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2		Y	-0-		-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-		-0-
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-		-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-		-0-
05	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2		Y	-0-		-0-
06	1710 N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842												
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-		-0-
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-		-0-
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-		-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-		-0-
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295												
01	3472 X	1980	-0-	-1492	-0-	1980	2		Y	-0-		-0-
02	3080 X	2279	-0-	-801	-0-	2279	2		Y	-0-		-0-
03	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497	2		Y	-0-		-0-
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-		-0-
05	2511 X	1702	-0-	-809	-0-	1702	2		Y	-0-		-0-
06	2430 X	2028	-0-	-402	-0-	2028	2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646												
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-		-0-
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-		-0-
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-		-0-
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-		-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-		-0-
06	2400 N	2316	-0-	-84	-0-	2316	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652												
*07	2666 X	1730	-0-	-936	-0-	1730	2		N	-0-		-0-
*08	2666 X	1334	-0-	-1332	-0-	1334	2		N	-0-		-0-
*09	2580 X	1569	-0-	-1011	-0-	1569	2		N	-0-		-0-
*10	2356 X	1562	-0-	-794	-0-	1562	2		N	-0-		-0-
*11	2280 X	1454	-0-	-826	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
*12	2201 X	1577	-0-	-624	-0-	1577	2		N	-0-		-0-
*01	2263 N	1432	-0-	-831	-0-	1432	2		N	-0-		-0-
*02	1764 N	1299	-0-	-465	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
*03	2077 N	1395	-0-	-682	-0-	1395	2		N	-0-		-0-
*04	1650 N	1338	-0-	-312	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
05	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2		N	-0-		-0-
06	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796												
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-		-0-
02	2800 X	2375	-0-	-425	-0-	2375	2		Y	-0-		-0-
03	3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2676	2		Y	-0-		-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-		-0-
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		Y	-0-		-0-
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	1	2	3	4	5	6	7	8
01	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
02	2184	N	1599	-0-	-585	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2		Y	-0-			-0-
05	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
01	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-
03	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
04	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
05	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
04	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-
05	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
06	2760	N	2669	-0-	-91	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581														
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-			-0-
04	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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														
01	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	2383	-0-	-809	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03	3534	X	2876	-0-	-658	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
05	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
06	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817														
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		Y	-0-			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	1301	2			Y	-0-			-0-
02	1736 N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-
06	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1750	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724														
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
*09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
*10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
*01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
*02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
*03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
*04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782														
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-			-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-			-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-			-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890														
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-			-0-
03	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3027	-0-	27	27	3027	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3175	-0-	75	102	3175	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3062	-0-	62	164	3062	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	512	-0-	-1048	-0-	512	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														
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
SIMS, ROBERT		WELL #:		3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564					
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	
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-					-0-	
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-					-0-	
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-					-0-	
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-					-0-	
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-					-0-	
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-					-0-	

FAILS GAS UNIT				WELL #:		24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		PERF.11230 - 12702			
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2			Y	-0-					-0-	
02		1764 N	1720	-0-	-44	-0-	1720 2			Y	-0-					-0-	
03		1953 N	1890	-0-	-63	-0-	1890 2			Y	-0-					-0-	
04		1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1655 2			Y	-0-					-0-	
05		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821 2			Y	-0-					-0-	
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			Y	-0-					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519			
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2			Y	-0-					-0-	
02		616 N	595	-0-	-21	-0-	595 2			Y	-0-					-0-	
03		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2			Y	-0-					-0-	
04		630 N	614	-0-	-16	-0-	614 2			Y	-0-					-0-	
05		651 N	590	-0-	-61	-0-	590 2			Y	-0-					-0-	
06		630 N	567	-0-	-63	-0-	567 2			Y	-0-					-0-	

BELL GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682			
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-					-0-	
02		616 N	552	-0-	-64	-0-	552 2			N	-0-					-0-	
03		682 N	605	-0-	-77	-0-	605 2			N	-0-					-0-	
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2			N	-0-					-0-	
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-					-0-	
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-					-0-	

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860			
01		2573 N	2255	-0-	-318	-0-	2255 2			N	-0-					-0-	
02		2212 N	1907	-0-	-305	-0-	1907 2			N	-0-					-0-	
03		2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231 2			N	-0-					-0-	
04		2190 N	2008	-0-	-182	-0-	2008 2			N	-0-					-0-	
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2			N	-0-					-0-	
06		2160 N	2100	-0-	-60	-0-	2100 2			N	-0-					-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11290 - 12880			
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			Y	-0-					-0-	
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-					-0-	
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-					-0-	
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			Y	-0-					-0-	
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-					-0-	
06		180 N	94	-0-	-86	-0-	94 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			
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2			N	-0-					-0-	
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2			N	-0-					-0-	
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2			N	-0-					-0-	
04		1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531 2			N	-0-					-0-	
05		2108 N	1423	-0-	-685	-0-	1423 2			N	-0-					-0-	
06		1890 N	1064	-0-	-826	-0-	1064 2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602														
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
*07	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112 2								-0-
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2								-0-
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2								-0-
*10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2								-0-
*11	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000 2								-0-
*12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2								-0-
*01	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979 2								-0-
*02	924 N	802	-0-	-122	-0-	802 2								-0-
*03	1302 N	931	-0-	-371	-0-	931 2								-0-
*04	930 N	815	-0-	-115	-0-	815 2								-0-
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	843 2								-0-
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842 2								-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523														
01	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	1559 2								-0-
02	1540 N	1530	-0-	-10	-0-	1530 2								-0-
03	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	1561 2								-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2								-0-
05	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1621 2								-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2								-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940														
01	1984 X	1408	-0-	-576	-0-	1408 2								-0-
02	1372 N	1146	-0-	-226	-0-	1146 2								-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2								-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2								-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2								-0-
06	1530 N	1137	-0-	-393	-0-	1137 2								-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726														
01	651 N	536	-0-	-115	-0-	536 2								-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516 2								-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2								-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2								-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2								-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2								-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584														
01	713 N	654	-0-	-59	-0-	654 2								-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	609 2								-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2								-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2								-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2								-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719 2								-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2								8
02	3024 X	2965	-0-	-59	-0-	2965 2								8
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3344 2	107	9	Y	97	73	1	2	30
04	3300 X	3066	-0-	-234	-0-	3064 2		2	9	Y	2	2	8	30
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MUNN "A" GAS UNIT															
		WELL #:		3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL		DEPTH 12886		PERF.11049 - 12587	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1051	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT														PERF.11208 - 12664	
		WELL #:		21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL		DEPTH 12806			
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														PERF.10980 - 12743	
		WELL #:		18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL		DEPTH 12910			
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														PERF.11074 - 12594	
		WELL #:		19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL		DEPTH 12771			
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														PERF. 7962 - 12846	
		WELL #:		9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL		DEPTH 13060			
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3367	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3559	2	22	9	N	20	20	8	-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS														PERF.10864 - 12916	
		WELL #:		2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL		DEPTH 12930			
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL														PERF.11044 - 12582	
		WELL #:		3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL		DEPTH 12720			
01	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
03	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SIMS, ROBERT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652				
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		
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-		
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-		
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-		
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-		
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-		
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	337	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							
01	2542 X	2170	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-		
02	2324 N	2168	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-		
03	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-		
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-		
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-		
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-		

THOMPSON, C. C.					WELL #:	39	RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 12838							
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	7	9	Y	6			6	8	-0-		
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-		
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-		
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-		
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-		
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-		

MORTON NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	22	RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11168 - 12738							
01	651 N	541	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-		
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-		
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-		
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-		
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-		
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-		

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10742 - 12906							
01	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	2760	2	1	9	N	1			1	8	-0-		
02	2912 X	2655	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-		
03	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-		
04	3120 X	2875	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-		
05	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-		
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-		

HEATON NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	20	RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11076 - 12570							
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-		
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-		
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-		
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-		
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-		
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE					WELL #:	28	RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888		PERF.11642 - 12713							
01	3100 N	3662	-0-	562	-0-	1542	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-		
02	4614 X	3072	-0-	-1542	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-		
03	3069 X	2253	-0-	-816	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-		
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-		
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-		
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
THOMPSON, C. C.																	
WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3054	2	1	9	Y	1	1	8	-0-			
02	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-			-0-			
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-			-0-			
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-			
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-			-0-			
06	2070 X	1390	-0-	-680	-0-	1390	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			
01	1612 N	882	-0-	-730	-0-	882	2			N	-0-			-0-			
02	1092 N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			N	-0-			-0-			
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-			
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-			
05	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-			-0-			
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-			

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168			
01	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			Y	-0-			-0-			
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-			
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8	-0-			
04	1680 N	1444	-0-	-236	-0-	1444	2			Y	-0-			-0-			
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-			

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II														WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837			
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-			
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-			-0-			
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-			
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-			
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-			

CAGLE GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969			
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-			-0-			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-			
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-			
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-			
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-			
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	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			
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-			
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-			
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2272	2	4	9	N	4	4	8	-0-			
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	N	5	5	8	-0-			
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-			

SIMS, ROBERT														WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120			
01	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-			-0-			
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-			-0-			
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-			-0-			
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-			-0-			
05	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-			-0-			
06	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810					
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
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			Y	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			Y	-0-					-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-		42 2			Y	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-		62 2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	20	RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161				
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2			Y	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2			Y	-0-					-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-		152 2		1 9	Y	-1		1 8			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612				
*07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		2103 2			N	-0-					-0-
*08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258 2			N	-0-					-0-
*09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		2096 2			N	-0-					-0-
*10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		2148 2			N	-0-					-0-
*11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		2613 2			N	-0-					-0-
*12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-		2500 2			N	-0-					-0-
*01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2548 2			N	-0-					-0-
*02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178 2			N	-0-					-0-
*03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		2474 2			N	-0-					-0-
*04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2330 2			N	-0-					-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		2344 2			N	-0-					-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2337 2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8078 - 12710				
01	310 N	289	-0-	-21	-0-		289 2			N	-0-					-0-
02	252 N	178	-0-	-74	-0-		178 2			N	-0-					-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-		181 2			N	-0-					-0-
04	270 N	172	-0-	-98	-0-		172 2			N	-0-					-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-		130 2			N	-0-					-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-		132 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				
01	2201 N	2093	-0-	-108	-0-		2093 2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1833	-0-	-15	-0-		1833 2			N	-0-					-0-
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		2010 2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1853	-0-	-187	-0-		1853 2			N	-0-					-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265 2			N	-0-					-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		1995 2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11360 - 12320				
01	2356 N	1816	-0-	-540	-0-		1816 2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1947	-0-	-237	-0-		1947 2			N	-0-					-0-
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		2670 2			N	-0-					-0-
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		2253 2			N	-0-					-0-
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-		2622 2			N	-0-					-0-
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		2708 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
01		2325 X	2220	-0-	-105	-0-	2220	2		N	-0-			-0-										
02		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-										
03		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-										
04		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-										
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-										
06		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-			-0-										
THOMPSON, C. C.															WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.11652 - 12733	
01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-										
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-										
03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-										
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-			-0-										
05		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-										
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-										
REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11212 - 12662	
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-										
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-										
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-										
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-										
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-										
06		510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2		N	-0-			-0-										
FAILS GAS UNIT															WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10964 - 12924	
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2 9	N	2	2 8		-0-										
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-										
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-										
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-			-0-										
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-										
06		690 N	550	-0-	-140	-0-	550	2		N	-0-			-0-										
FAILS GAS UNIT															WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11270 - 12757	
01		2759 N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-										
02		2380 N	2305	-0-	-75	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-										
03		2883 N	2563	-0-	-320	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-										
04		2520 N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-										
05		2542 N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-										
06		2490 N	2459	-0-	-31	-0-	2459	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	
01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-										
02		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			-0-										
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-										
04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-										
05		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-										
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-										
THOMPSON, C. C.															WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096	
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1 9	Y	1	1 8		-0-										
02		1232 N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2		Y	-0-			-0-										
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-										
04		1320 N	851	-0-	-469	-0-	851	2		Y	-0-			-0-										
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-										
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
02	2520 X	2513	-0-	-7	-0-	2513	2		Y	-0-			-0-
03	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	2680	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	2610 N	2579	-0-	-31	-0-	2578	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2647	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	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													
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-			-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-			-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180													
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2420	-0-	-128	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3100	2	10 9	N	9	9 8		-0-
04	2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2028	2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	2821 X	2748	-0-	-73	-0-	2733	2	15 9	N	14	14 8		-0-
06	2730 X	1295	-0-	-1435	-0-	1294	2	1 9	N	1	1 8		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188													
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	11550	-0-	8550	-0-	11550	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	11773	-0-	8673	-0-	11773	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	6101	-0-	3101	-0-	20324	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472													
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1278	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2		Y	-0-			-0-
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660													
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	-0-			-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-			-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092													
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3337	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3049	2	1 9	Y	1	1 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
BRASELTON			WELL #: 1			RRCID -> 229917			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	466	-0-	-61	-0-	-0-		466	2			N	-0-			-0-
02		504 N	421	-0-	-83	-0-	-0-		421	2			N	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		443	2			N	-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-			-0-
05		465 N	417	-0-	-48	-0-	-0-		416	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 229925			COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744					
01		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	-0-		1043	2			N	-0-			-0-
02		1008 N	955	-0-	-53	-0-	-0-		955	2			N	-0-			-0-
03		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	-0-		1061	2			N	-0-			-0-
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-		1022	2			N	-0-			-0-
05		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	-0-		1041	2			N	-0-			-0-
06		1020 N	970	-0-	-50	-0-	-0-		970	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					
01		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	-0-		2622	2			N	-0-			-0-
02		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-		2252	2			N	-0-			-0-
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-		2516	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-		2426	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-		2563	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-		2344	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					
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-		1229	2			Y	-0-			-0-
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-		1251	2			Y	-0-			-0-
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-		1410	2			Y	-0-			-0-
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-		1375	2			Y	-0-			-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-		1340	2			Y	-0-			-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-		1309	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #: 18			RRCID -> 229967			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058					
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-		16	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-		15	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-		11	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
06		15 N	8	-0-	-7	-0-	-0-		8	2			Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 229970			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908					
01		744 N	685	-0-	-59	-0-	-0-		685	2			N	-0-			-0-
02		616 N	606	-0-	-10	-0-	-0-		606	2			N	-0-			-0-
03		713 N	664	-0-	-49	-0-	-0-		664	2			N	-0-			-0-
04		660 N	633	-0-	-27	-0-	-0-		633	2			N	-0-			-0-
05		682 N	678	-0-	-4	-0-	-0-		678	2			N	-0-			-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-		826	2			N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1			WELL #: 18			RRCID -> 230035			COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294					
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		621	2			Y	-0-			-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-		519	2			Y	-0-			-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		555	2			Y	-0-			-0-
04		600 N	523	-0-	-77	-0-	-0-		523	2			Y	-0-			-0-
05		589 N	474	-0-	-115	-0-	-0-		474	2			Y	-0-			-0-
06		540 N	481	-0-	-59	-0-	-0-		481	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 21										RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	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	
*07	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-			
*08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-			
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-			
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-			
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-			
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-			
*01	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-			
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-			
*03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-			
*04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-			
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-			
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-			
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438	
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-			
02	1456 N	1437	-0-	-19	-0-	1437	2			N	-0-					-0-			
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-			
04	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2			N	-0-					-0-			
05	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					-0-			
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-			
CRAIG GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890	
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-			
02	1540 N	1188	-0-	-352	-0-	1188	2			N	-0-					-0-			
03	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					-0-			
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-			
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-			
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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	
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-			
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-			
03	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-			
04	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			N	-0-					-0-			
05	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					-0-			
06	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	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	
01	2604 X	1901	-0-	-703	-0-	1901	2			N	-0-					-0-			
02	2296 X	2096	-0-	-200	-0-	2096	2			N	-0-					-0-			
03	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-			
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-			
05	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-			
06	2280 N	2003	-0-	-277	-0-	2003	2			N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GILLIAM, J. A. UNIT																			
WELL #: 10										RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644			
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				
01	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	-0-	1190	2		N	-0-				-0-				
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	-0-	997	2		N	-0-				-0-				
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-				-0-				
04	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	-0-	1057	2		N	-0-				-0-				
05	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	-0-	1072	2		N	-0-				-0-				
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11196 - 12705	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756	
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-				-0-				
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-				-0-				
03	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	-0-	1911	2		N	-0-				-0-				
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-				-0-				
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-				-0-				
06	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	-0-	1775	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	
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-				-0-				
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-				-0-				
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-				-0-				
04	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	-0-	1469	2		N	-0-				-0-				
05	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	-0-	1512	2		N	-0-				-0-				
06	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
01	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	-0-	1200	2		N	-0-				-0-				
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-				-0-				
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	1243	2		N	-0-				-0-				
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-				
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	-0-	1288	2		N	-0-				-0-				
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	-0-	1143	2		N	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434	
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	2		Y	-0-				-0-				
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	-0-	356	2		Y	-0-				-0-				
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	2		Y	-0-				-0-				
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	380	2		Y	-0-				-0-				
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	381	2		Y	-0-				-0-				
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	-0-	351	2		Y	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006	
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	-0-	238	2		Y	-0-				-0-				
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	-0-	237	2		Y	-0-				-0-				
03	341 N	169	-0-	-172	-0-	-0-	169	2		Y	-0-				-0-				
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-				-0-				
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-				-0-				
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628															
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		
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-				-0-		
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702	2	Y	-0-				-0-		
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2	Y	-0-				-0-		
04	870 N	684	-0-	-186	-0-	684	2	Y	-0-				-0-		
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2	Y	-0-				-0-		
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	Y	-0-				-0-		
REED "P" GAS UNIT NO. 1														WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-				-0-		
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	442	2	N	-0-				-0-		
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-				-0-		
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-				-0-		
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-				-0-		
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	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	
01	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	2502	2	N	-0-				-0-		
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-				-0-		
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-				-0-		
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-				-0-		
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-				-0-		
06	2610 N	2156	-0-	-454	-0-	2156	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	
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-				-0-		
02	1484 N	1394	-0-	-90	-0-	1394	2	N	-0-				-0-		
03	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1532	2	3 9 N	3	3 8			-0-		
04	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1471	2	3 9 N	3	3 8			-0-		
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-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736	
01	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2	Y	-0-				-0-		
02	2296 N	1448	-0-	-848	-0-	1448	2	Y	-0-				-0-		
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	Y	-0-				-0-		
04	1920 N	1560	-0-	-360	-0-	1560	2	Y	-0-				-0-		
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	Y	-0-				-0-		
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	Y	-0-				-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544	
*07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-				-0-		
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-				-0-		
*09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-				-0-		
*10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-				-0-		
*11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-				-0-		
*12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-				-0-		
*01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-				-0-		
*02	1764 N	1636	-0-	-128	-0-	1636	2	N	-0-				-0-		
*03	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	1651	2	N	-0-				-0-		
*04	1890 N	1491	-0-	-399	-0-	1491	2	N	-0-				-0-		
05	1798 N	1324	-0-	-474	-0-	1324	2	N	-0-				-0-		
06	1590 N	1294	-0-	-296	-0-	1294	2	N	-0-				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662														
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									
01	2449	X	1596	-0-	-853	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
02	2212	X	1912	-0-	-300	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	2	9	N	2	8	-0-
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3	9	N	3	8	-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2583	2	6	9	N	5	8	-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2	9	N	2	8	-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624														
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620														
01	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
03	2573	N	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2		Y	-0-			-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021														
01	3100	N	3775	-0-	675	-0-	3768	2	7	9	Y	6	8	-0-
02	2800	N	5147	-0-	2347	-0-	5147	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	4892	-0-	1792	-0-	4892	2		Y	-0-			-0-
04	7949	X	3135	-0-	-4814	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837														
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
03	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	3912	-0-	912	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	5610	-0-	2510	-0-	5610	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	5020	-0-	2020	-0-	5442	2		Y	-0-			-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600														
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
03	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
06	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	3613	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														
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	2		Y	-0-			-0-
03	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HUDSON "A"															
WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612															
M 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
01	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-				-0-
02	2800 X	2570	-0-	-230	-0-	2570	2			N	-0-				-0-
03	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2			N	-0-				-0-
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-				-0-
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-				-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992															
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-				-0-
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-				-0-
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-				-0-
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-				-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645															
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-				-0-
02	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
03	2852 N	2820	-0-	-32	-0-	2814	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6	6	8		-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2976	2	7	9	N	6	6	8		-0-
06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2730	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															
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-				-0-
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-				-0-
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-				-0-
04	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-				-0-
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-				-0-
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	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															
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	3225	-0-	425	425	3225	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3441	-0-	341	766	3441	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	3330	-0-	330	1096	3330	2			Y	-0-				-0-
05	4210 X	3114	-0-	-1096	-0-	3114	2			Y	-0-				-0-
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654															
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
*10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-				-0-
*11	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-				-0-
*12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-				-0-
*01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-				-0-
*02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-				-0-
*03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-				-0-
*04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-				-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-				-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 32950 285																			
COCHRUM GAS UNIT															//CONT./// 386310																			
WELL #: 16															RRCID -> 233326					COMPL. DATE 11/22/2007					TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE											
01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3848	2		1	9	Y	1		1	8		-0-												
02		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3826	2				Y	-0-				-0-													
03		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4029	2				Y	-0-				-0-													
04		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4440	2				Y	-0-				-0-													
05		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4465	2				Y	-0-				-0-													
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3883	2				Y	-0-				-0-													
LARSON "A" II GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 233365					COMPL. DATE 12/05/2007					TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102				
01		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	-0-	-0-			1651	2				N	-0-				-0-													
02		1596 N	1533	-0-	-63	-0-	-0-	-0-			1533	2				N	-0-				-0-													
03		1860 N	1708	-0-	-152	-0-	-0-	-0-			1708	2				N	-0-				-0-													
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1657	2				N	-0-				-0-													
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1706	2				N	-0-				-0-													
06		1650 N	1639	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			1639	2				N	-0-				-0-													
MCSWANE GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 233370					COMPL. DATE 12/23/2007					TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908				
01		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			1824	2				N	-0-				-0-													
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1564	2				N	-0-				-0-													
03		1891 N	1737	-0-	-154	-0-	-0-	-0-			1737	2				N	-0-				-0-													
04		1770 N	1521	-0-	-249	-0-	-0-	-0-			1521	2				N	-0-				-0-													
05		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			1674	2				N	-0-				-0-													
06		1680 N	1551	-0-	-129	-0-	-0-	-0-			1551	2				N	-0-				-0-													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															WELL #: 13					RRCID -> 233424					COMPL. DATE 11/30/2007					TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209				
01		3100 N	3133	-0-	33	38	3133	2							Y	-0-					-0-													
02		2609 N	2571	-0-	-38	-0-	2571	2							Y	-0-					-0-													
03		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2							Y	-0-					-0-													
04		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2							Y	-0-					-0-													
05		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2							Y	-0-					-0-													
06		1470 X	1424	-0-	-46	-0-	1424	2							Y	-0-					-0-													
J. M. POLLARD GAS UNIT															WELL #: 36					RRCID -> 233427					COMPL. DATE 11/28/2007					TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830				
01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2							Y	-0-					-0-													
02		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2							Y	-0-					-0-													
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2							Y	-0-					-0-													
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2							Y	-0-					-0-													
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2							Y	-0-					-0-													
06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2							Y	-0-					-0-													
BRUMLOW GAS UNIT NO.1															WELL #: 16					RRCID -> 233448					COMPL. DATE 12/30/2007					TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167				
01		3100 N	3215	-0-	115	372	3215	2							Y	-0-					-0-													
02		2800 N	3118	-0-	318	690	3118	2							Y	-0-					-0-													
03		3952 X	3262	-0-	-690	-0-	3262	2							Y	-0-					-0-													
04		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2							Y	-0-					-0-													
05		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2							Y	-0-					-0-													
06		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2							Y	-0-					-0-													
HUDSON "B" GAS UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 233450					COMPL. DATE 12/14/2007					TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579				
01		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2							Y	-0-					-0-													
02		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2							Y	-0-					-0-													
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2							Y	-0-					-0-													
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2							Y	-0-					-0-													
05		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2							Y	-0-					-0-													
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2							Y	-0-					-0-													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828															
M	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
01	3100 X	2476	-0-	-624	-0-	2476	2			Y	-0-				-0-
02	2688 X	2428	-0-	-260	-0-	2428	2			Y	-0-				-0-
03	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			Y	-0-				-0-
04	2730 X	2313	-0-	-417	-0-	2313	2			Y	-0-				-0-
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-				-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890															
01	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			N	-0-				-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	N	11	11	8		-0-
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-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453															
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-				-0-
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-				-0-
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-				-0-
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-				-0-
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-				-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149															
01	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2161	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-				-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-				-0-
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	2019	2			Y	-0-				-0-
05	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	1961	2			Y	-0-				-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-				-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833															
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-				-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-				-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-				-0-
04	2580 N	1974	-0-	-606	-0-	1974	2			N	-0-				-0-
05	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			N	-0-				-0-
06	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	2209	2			N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880															
01	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	2593	2			Y	-0-				-0-
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-				-0-
03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-				-0-
04	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	2504	2			Y	-0-				-0-
05	2821 X	1763	-0-	-1058	-0-	1763	2			Y	-0-				-0-
06	2520 X	1466	-0-	-1054	-0-	1466	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777															
01	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-				-0-
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-				-0-
03	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	2			Y	-0-				-0-
04	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			Y	-0-				-0-
05	3348 X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2			Y	-0-				-0-
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	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 #:	16	RRCID ->	233739	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	11510 - 13024	
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	
01	2573 N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2			N	-0-			27	
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			27	
03	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2449	2	6	9	N	5	5	8	27	
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	7	9	N	6	6	8	27	
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	

THOMPSON, C. C.				WELL #:	29	RRCID ->	233749	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.	8632 - 12926	
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3379	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-			-0-	
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-	
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-	
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-			-0-	
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-			-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	33	RRCID ->	233752	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	10730 - 12815	
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-	
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-	
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-	
04	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-	
05	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	1342	2			Y	-0-			-0-	
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	233753	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.	11074 - 12584	
01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	2660 N	2399	-0-	-261	-0-	2399	2			N	-0-			-0-	
03	2945 N	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			N	-0-			-0-	
04	2850 N	2707	-0-	-143	-0-	2707	2			N	-0-			-0-	
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-	
06	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	2539	2			N	-0-			-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO.1				WELL #:	19	RRCID ->	233799	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	11298 - 12930	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-	

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	17	RRCID ->	234314	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	11634 - 12911	
01	3131 X	2691	-0-	-440	-0-	2691	2			Y	-0-			-0-	
02	2828 X	2353	-0-	-475	-0-	2353	2			Y	-0-			-0-	
03	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	2857	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	
04	2610 X	2525	-0-	-85	-0-	2522	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3078	2	7	9	Y	6	6	8	-0-	
06	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	2367	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	

HUDSON "A"				WELL #:	8	RRCID ->	234574	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	12803	PERF.	11044 - 12609	
01	1767 N	1005	-0-	-762	-0-	1005	2			N	-0-			-0-	
02	1456 N	949	-0-	-507	-0-	949	2			N	-0-			-0-	
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-	
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-	
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-	
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
HUDSON "A"																			
WELL #: 7										RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682			
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		
01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-		
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-		
03		2015 N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-		
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-		
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-		
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-		
BRASELTON										WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190	
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-		
02		1316 N	1283	-0-	-33	-0-	1283	2			N	-0-					-0-		
03		1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			N	-0-					-0-		
04		1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			N	-0-					-0-		
05		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-		
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-		
FAILS GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666 - 12770	
01		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-		
02		588 N	547	-0-	-41	-0-	547	2			N	-0-					-0-		
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-		
04		600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-		
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-		
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922 - 12942	
01		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-		
02		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-		
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-		
04		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-		
05		2883 N	2608	-0-	-275	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-		
06		2670 N	2582	-0-	-88	-0-	2582	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	
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-		
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-		
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-		
04		1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-		
05		1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-		
06		1890 N	1717	-0-	-173	-0-	1717	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	
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-		
02		1428 N	1193	-0-	-235	-0-	1193	2			N	-0-					-0-		
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-		
04		1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-					-0-		
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-		
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-		
FAILS GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842	
01		4030 X	3345	-0-	-685	-0-	3344	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
02		3276 X	2992	-0-	-284	-0-	2992	2			N	-0-					-0-		
03		3627 X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2			N	-0-					-0-		
04		3510 X	3449	-0-	-61	-0-	3449	2			N	-0-					-0-		
05		3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585	2			N	-0-					-0-		
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	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 #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662														
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											
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3008	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341														
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	570	-0-	-382	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
03	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522														
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-			-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582														
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4043	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288														
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230														
01	1178 X	533	-0-	-645	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360														
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	1325	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
01	2462 X	2462 -0-	-0-	-0-	-0-	2462 2			N	-0-		-0-
02	2794 X	2794 -0-	-0-	-0-	-0-	2794 2			N	-0-		-0-
03	3175 X	3175 -0-	-0-	-0-	-0-	3175 2			N	-0-		-0-
04	2280 X	1961 -0-	-319	-0-	-0-	1961 2			N	-0-		-0-
05	2356 X	1271 -0-	-1085	-0-	-0-	1271 2			N	-0-		-0-
06	2280 X	1663 -0-	-617	-0-	-0-	1663 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												
01	1843 N	1843 -0-	-0-	-0-	-0-	1843 2			N	-0-		-0-
02	1828 N	1828 -0-	-0-	-0-	-0-	1828 2			N	-0-		-0-
03	2123 N	2123 -0-	-0-	-0-	-0-	2121 2	2 9		N	2	2 8	-0-
04	2063 N	2063 -0-	-0-	-0-	-0-	2060 2	3 9		N	3	3 8	-0-
05	2122 N	2122 -0-	-0-	-0-	-0-	2118 2	4 9		N	4	4 8	-0-
06	2092 N	2092 -0-	-0-	-0-	-0-	2091 2	1 9		N	1	1 8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630												
01	651 N	543 -0-	-108	-0-	-0-	543 2			N	-0-		-0-
02	560 N	558 -0-	-2	-0-	-0-	558 2			N	-0-		-0-
03	680 N	680 -0-	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-		-0-
04	540 N	491 -0-	-49	-0-	-0-	491 2			N	-0-		-0-
05	620 N	532 -0-	-88	-0-	-0-	532 2			N	-0-		-0-
06	660 N	642 -0-	-18	-0-	-0-	642 2			N	-0-		-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653												
01	1681 N	1681 -0-	-0-	-0-	-0-	1679 2	2 9		Y	2	2 8	-0-
02	1459 N	1459 -0-	-0-	-0-	-0-	1459 2			Y	-0-		-0-
03	1922 N	1624 -0-	-298	-0-	-0-	1624 2			Y	-0-		-0-
04	1620 N	990 -0-	-630	-0-	-0-	990 2			Y	-0-		-0-
05	1612 N	875 -0-	-737	-0-	-0-	875 2			Y	-0-		-0-
06	1560 N	918 -0-	-642	-0-	-0-	918 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												
01	1757 N	1757 -0-	-0-	-0-	-0-	1757 2			N	-0-		-0-
02	1430 X	1430 -0-	-0-	-0-	-0-	1430 2			N	-0-		-0-
03	1457 X	1457 -0-	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-		-0-
04	2039 X	2039 -0-	-0-	-0-	-0-	2039 2			N	-0-		-0-
05	1797 X	1797 -0-	-0-	-0-	-0-	1797 2			N	-0-		-0-
06	1439 X	1439 -0-	-0-	-0-	-0-	1439 2			N	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846												
01	2449 X	2112 -0-	-337	-0-	-0-	2112 2			Y	-0-		-0-
02	2212 X	1860 -0-	-352	-0-	-0-	1860 2			Y	-0-		-0-
03	2465 X	2465 -0-	-0-	-0-	-0-	2451 2	14 9		Y	13	13 8	-0-
04	2480 N	2480 -0-	-0-	-0-	-0-	2465 2	15 9		Y	14	14 8	-0-
05	2155 N	2155 -0-	-0-	-0-	-0-	2138 2	17 9		Y	15	15 8	-0-
06	2370 N	1783 -0-	-587	-0-	-0-	1780 2	3 9		Y	3	3 8	-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894												
01	1736 N	1242 -0-	-494	-0-	-0-	1242 2			N	-0-		-0-
02	1764 N	734 -0-	-1030	-0-	-0-	734 2			N	-0-		-0-
03	1736 N	634 -0-	-1102	-0-	-0-	634 2			N	-0-		-0-
04	1200 N	821 -0-	-379	-0-	-0-	821 2			N	-0-		-0-
05	806 N	592 -0-	-214	-0-	-0-	592 2			N	-0-		-0-
06	1170 N	1170 -0-	-0-	-0-	-0-	1170 2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 7										RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		
										TOTAL		DEPTH 13176		
										PERF.11424		- 12892		
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
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2190	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	2	7	9	N	6	6	8	-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17R		RRCID -> 240507		
										COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		
										PERF.10540		- 12698		
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*08	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1114	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*10	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
*01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
*02	1092 N	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
*03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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		
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
03	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-

WILBURN										WELL #: 7		RRCID -> 240666		
										COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460		
										PERF.11657		- 12110		
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-			-0-
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-			-0-
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-			-0-
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-			-0-
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-			-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 11R		RRCID -> 240667		
										COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438		
										PERF.11546		- 12185		
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 241170		
										COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193		
										PERF.10940		- 12142		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																												
FAILS GAS UNIT																												
WELL #: 18														RRCID -> 241594			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 13190			PERF.11537 - 12878					
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												
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	8			-0-												
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-												
03	2542 N	2137	-0-	-405	-0-	2137	2			N	-0-					-0-												
04	2460 N	2093	-0-	-367	-0-	2093	2			N	-0-					-0-												
05	2418 N	1869	-0-	-549	-0-	1869	2			N	-0-					-0-												
06	2070 N	1606	-0-	-464	-0-	1606	2			N	-0-					-0-												

MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 13			RRCID -> 241653			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 13067			PERF.11020 - 12862		
01	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-												
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-												
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-												
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-												
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-												
06	1680 N	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			N	-0-					-0-												

SCHILL, MARY JANE														WELL #: 4			RRCID -> 241745			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 13206			PERF.11081 - 12152		
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-												
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-					-0-												
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-												
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-												
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-												
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-												

KNIGHT "A" II GAS UNIT														WELL #: 6			RRCID -> 241821			COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 13170			PERF.11718 - 12160		
01	2511 N	1674	-0-	-837	-0-	1674	2			N	-0-					-0-												
02	2016 N	1951	-0-	-65	-0-	1951	2			N	-0-					-0-												
03	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-												
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-												
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-												
06	2430 N	2258	-0-	-172	-0-	2258	2			N	-0-					-0-												

KNIGHT "A" II GAS UNIT														WELL #: 5			RRCID -> 241822			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 12555			PERF.11566 - 12170		
01	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-												
02	2828 X	2655	-0-	-173	-0-	2655	2			N	-0-					-0-												
03	3131 X	3100	-0-	-31	-0-	3100	2			N	-0-					-0-												
04	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	2947	2			N	-0-					-0-												
05	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	2932	2			N	-0-					-0-												
06	3000 X	2786	-0-	-214	-0-	2786	2			N	-0-					-0-												

J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 23			RRCID -> 241833			COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 13130			PERF.10744 - 12846		
01	3782 X	3334	-0-	-448	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-												
02	4172 X	2212	-0-	-1960	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-												
03	4619 X	3220	-0-	-1399	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-												
04	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-												
05	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-												
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-												

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 21			RRCID -> 241893			COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 13149			PERF.11452 - 12905		
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-												
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-												
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2598	2	4	9	Y	4	4	8			-0-												
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7	9	Y	6	6	8			-0-												
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			-0-												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770									
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						
01	3100 X	1638 -0-	-1462 -0-	1638 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 X	1360 -0-	-1440 -0-	1360 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	1856 -0-	-965 -0-	1856 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2310 X	1693 -0-	-617 -0-	1693 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1798 X	1764 -0-	-34 -0-	1764 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1800 X	1554 -0-	-246 -0-	1554 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912									
01	3565 X	2589 -0-	-976 -0-	2589 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3220 X	2321 -0-	-899 -0-	2321 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3534 X	2048 -0-	-1486 -0-	2048 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3030 X	1437 -0-	-1593 -0-	1437 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	1587 -0-	-1544 -0-	1587 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2520 X	1430 -0-	-1090 -0-	1430 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452									
*07	617 N	617 -0-	-0- -0-	617 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	610 N	610 -0-	-0- -0-	610 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	540 N	538 -0-	-2 -0-	538 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	620 N	547 -0-	-73 -0-	547 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	570 N	503 -0-	-67 -0-	503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	558 N	494 -0-	-64 -0-	494 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	625 N	625 -0-	-0- -0-	625 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	539 N	539 -0-	-0- -0-	539 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	577 N	577 -0-	-0- -0-	577 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	600 N	549 -0-	-51 -0-	549 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589 N	548 -0-	-41 -0-	548 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570 N	524 -0-	-46 -0-	524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850									
01	3689 X	3470 -0-	-219 -0-	3470 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3332 X	2819 -0-	-513 -0-	2819 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	3506 -0-	-121 -0-	3506 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3510 X	3271 -0-	-239 -0-	3271 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3472 X	3281 -0-	-191 -0-	3281 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3390 X	3237 -0-	-153 -0-	3237 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844									
01	2731 X	2731 -0-	-0- -0-	2731 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2632 N	2610 -0-	-22 -0-	2610 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2945 N	2858 -0-	-87 -0-	2858 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2640 N	2486 -0-	-154 -0-	2486 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2883 N	2693 -0-	-190 -0-	2693 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2922 N	2922 -0-	-0- -0-	2922 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11296 - 11924	
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
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11377 - 11879	
01	1178	N	754	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345		PERF.10600 - 13263	
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11772 - 12250	
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-	-0-					-0-
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #:		29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11494 - 11913	
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-	-0-					-0-
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11572 - 13199	
01	2356	N	1641	-0-	-715	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-	-0-					-0-
03	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-	-0-					-0-
05	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735		
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
*07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-		-0-
*08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		-0-
*09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
*10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
*11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-		-0-
*12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-		-0-
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		-0-
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-		-0-
*04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-		-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-		-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563		
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-		-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-		-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	Y	-0-		-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	Y	-0-		-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	Y	-0-		-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121		
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2	N	-0-		-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	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		
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-		-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
06	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		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826		
01	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-		-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		Y	-0-		-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		Y	-0-		-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		Y	-0-		-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-		-0-
05	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2		Y	-0-		-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
01	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2747	2		Y	-0-		-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-		-0-
03	2697 N	2569	-0-	-128	-0-	2569	2		Y	-0-		-0-
04	2670 N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2		Y	-0-		-0-
05	2573 N	2369	-0-	-204	-0-	2369	2		Y	-0-		-0-
06	2490 N	2372	-0-	-118	-0-	2372	2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
*07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2		N	-0-		-0-
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
*09	1500 N	1215	-0-	-285	-0-	1215	2		N	-0-		-0-
*10	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
*12	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	2		N	-0-		-0-
*01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		-0-
*02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
*04	1410 N	1268	-0-	-142	-0-	1268	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2		N	-0-		-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-		-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	2		N	-0-		-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2		N	-0-		-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2		N	-0-		-0-
05	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2		N	-0-		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-		-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-		-0-
03	3751 X	2864	-0-	-887	-0-	2864	2		N	-0-		-0-
04	3630 X	3230	-0-	-400	-0-	3230	2		N	-0-		-0-
05	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	3309	2		N	-0-		-0-
06	3630 X	3139	-0-	-491	-0-	3139	2		N	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-		-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-		-0-
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-		-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-		-0-
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	3210	-0-	210	210	3210	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	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									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2		Y	-0-			-0-
06	2928	N	2784	-0-	-144	-0-	2784	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														
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	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														
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
04	3330	X	2969	-0-	-361	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	2223	-0-	-1107	-0-	2223	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														
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
02	2268	N	1981	-0-	-287	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
03	2542	N	1249	-0-	-1293	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
04	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	2182	2		Y	-0-			-0-
05	2201	N	1495	-0-	-706	-0-	1495	2		Y	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2		N	-0-			-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	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														
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
02	2128	N	1880	-0-	-248	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	1668	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														
01	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-			-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-			-0-
04	1620	N	315	-0-	-1305	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
05	1984	N	218	-0-	-1766	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
06	1830	N	172	-0-	-1658	-0-	172	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
M	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									
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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														
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-			-0-
03	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2		Y	-0-			-0-
04	2580	N	2248	-0-	-332	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
05	2635	N	2389	-0-	-246	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-
06	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
01	1798	N	1166	-0-	-632	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115														
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
06	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
03	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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														
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-
03	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2		Y	-0-			-0-
04	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	2		Y	-0-			-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
06	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136														
01	2852	X	636	-0-	-2216	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02	1960	X	610	-0-	-1350	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03	1829	X	756	-0-	-1073	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04	1770	X	817	-0-	-953	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05	1550	X	719	-0-	-831	-0-	719	2		N	-0-			-0-
06	720	X	587	-0-	-133	-0-	587	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310															
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II													WELL #: 15			RRCID -> 252688			COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12780			PERF.11270 - 12614			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
01	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	1861	2		3 9	Y	3		3 8			-0-												
02	1904 N	1555	-0-	-349	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-												
03	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-												
04	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-												
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-												
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-												
GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 22			RRCID -> 252869			COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12925			PERF.11360 - 12843			
01	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-												
02	2044 N	1871	-0-	-173	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-												
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-												
04	2010 N	1575	-0-	-435	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-												
05	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-												
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-												
GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 12			RRCID -> 252884			COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 12790			PERF.11228 - 12564			
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-												
02	2072 N	2041	-0-	-31	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-												
03	2418 N	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-												
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-												
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-												
06	2010 N	1607	-0-	-403	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-												
POLLARD, J. M. GAS UNIT													WELL #: 26			RRCID -> 252893			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 13205			PERF.11729 - 13000			
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-												
02	1960 N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-												
03	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-												
04	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-												
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-												
06	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-												
GILLIAM, J. A. UNIT													WELL #: 17			RRCID -> 252907			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 11625			PERF.10084 - 11205			
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	2		1 9	Y	1		1 8			-0-												
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-												
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-												
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-												
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-												
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-												
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 24			RRCID -> 252912			COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 11583			PERF.10930 - 11316			
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-												
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-												
03	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	1438	2		3 9	Y	3		3 8			-0-												
04	1530 N	1120	-0-	-410	-0-	1117	2		3 9	Y	3		3 8			-0-												
05	1581 N	1334	-0-	-247	-0-	1326	2		8 9	Y	7		7 8			-0-												
06	1380 N	1086	-0-	-294	-0-	1085	2		1 9	Y	1		1 8			-0-												
KINDON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 28			RRCID -> 252932			COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 12295			PERF.11636 - 12059			
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-												
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	2			Y	-0-					-0-												
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-												
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-												
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-												
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	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
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845													
01	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
02	1876 N	1663	-0-	-213	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
03	1984 N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-
04	1980 N	1611	-0-	-369	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107													
01	2790 X	1987	-0-	-803	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
02	1988 X	1771	-0-	-217	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-
03	2077 X	1843	-0-	-234	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
04	2010 X	1814	-0-	-196	-0-	1813	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
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-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668													
01	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	1500	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
02	1540 N	1435	-0-	-105	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-			-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062													
01	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1868	-0-	-8	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1892	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	1803	2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408													
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
04	2700 N	2542	-0-	-158	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
05	2666 N	2567	-0-	-99	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
06	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936													
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
M	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									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	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														
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
03	2976	N	2899	-0-	-77	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
04	2880	N	2713	-0-	-167	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	-0-	3246	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														
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3270	-0-	170	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3282	-0-	282	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3557	-0-	457	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
06	4183	X	3274	-0-	-909	-0-	3274	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														
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-			-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 10802 - 12832														
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2		N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2		N	-0-			-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 11248 - 12470														
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		Y	-0-			-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 11076 - 12572														
01	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	4992	2		Y	-0-			-0-
02	4732	X	4495	-0-	-237	-0-	4495	2		Y	-0-			-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2		Y	-0-			-0-
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		Y	-0-			-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-
06	5070	X	4480	-0-	-590	-0-	4480	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) 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	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-	
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-	
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-	
05	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-			-0-	
06	1020 N	737	-0-	-283	-0-	737	2			N	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080	
01	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 X	1870	-0-	-930	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-	
03	3100 X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-	
04	3000 X	1892	-0-	-1108	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-	
05	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			Y	-0-			-0-	
06	2580 X	2150	-0-	-430	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.														WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077	
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-			-0-	
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-			-0-	
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-	
05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-			-0-	
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.														WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046	
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-	
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-	
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-			-0-	
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-	
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-			-0-	
06	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-	
SIMS, ROBERT														WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189	
01	3286 X	3010	-0-	-276	-0-	3010	2			N	-0-			-0-	
02	2884 X	2646	-0-	-238	-0-	2646	2			N	-0-			-0-	
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3203	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	3023	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
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-	
J. A. GILLIAM GAS UNIT														WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642	
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-			-0-	
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-	
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-			-0-	
04	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-	
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-	
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886	
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	2492 N	2334	-0-	-158	-0-	2334	2			N	-0-			-0-	
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-	
04	2730 N	2382	-0-	-348	-0-	2382	2			N	-0-			-0-	
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-	
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																	
FAILS GAS UNIT																																	
WELL #: 32														RRCID -> 256966				COMPL. DATE 05/06/2010				TOTAL DEPTH 12308				PERF.11228 - 11942							
M	ALLOW 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															
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-																
02	2436 N	2370	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-	-0-																
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-	-0-																
04	2610 N	2505	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-	-0-																
05	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-	-0-																
06	2520 N	2466	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-	-0-																
WORTHY "A" GAS UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 257079				COMPL. DATE 05/04/2010				TOTAL DEPTH 12480				PERF.11730 - 11954			
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-	-0-																
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			-0-	-0-																
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			-0-	-0-																
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-	-0-																
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			-0-	-0-																
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			-0-	-0-																
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 45				RRCID -> 257144				COMPL. DATE 05/15/2010				TOTAL DEPTH 12265				PERF.11800 - 12106			
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-			-0-	-0-																
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-	-0-																
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-			-0-	-0-																
04	2820 N	2169	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-	-0-																
05	2449 N	2054	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-			-0-	-0-																
06	2550 N	1805	-0-	-745	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-			-0-	-0-																
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 30				RRCID -> 257234				COMPL. DATE 07/09/2010				TOTAL DEPTH 13210				PERF.11170 - 12844			
01	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-			-0-	-0-																
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-			-0-	-0-																
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	Y	8	8	8	-0-	-0-																
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	-0-																
05	2480 N	1998	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	Y	8	8	8	-0-	-0-																
06	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	-0-																
RICHARD H. GROSS, ET AL														WELL #: 26				RRCID -> 257250				COMPL. DATE 03/24/2010				TOTAL DEPTH 13008				PERF.10799 - 11550			
01	2108 X	1680	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-			-0-	-0-																
02	1820 N	1600	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-			-0-	-0-																
03	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-	-0-																
04	1620 N	1294	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-	-0-																
05	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-	-0-																
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-			-0-	-0-																
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 37				RRCID -> 257253				COMPL. DATE 05/12/2010				TOTAL DEPTH 13209				PERF.11518 - 12860			
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			-0-	-0-																
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-			-0-	-0-																
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-	-0-																
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-			-0-	-0-																
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-			-0-	-0-																
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-			-0-	-0-																
CAGLE GAS UNIT														WELL #: 30				RRCID -> 257385				COMPL. DATE 06/07/2010				TOTAL DEPTH 12454				PERF.11430 - 12201			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 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				
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	Y	-0-			-0-				
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	Y	-0-			-0-				
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	Y	-0-			-0-				
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	Y	-0-			-0-				
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	Y	-0-			-0-				
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2	Y	-0-			-0-				
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590															
01	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710 2	Y	-0-			-0-				
02	1568 N	1516	-0-	-52	-0-	1516 2	Y	-0-			-0-				
03	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619 2	Y	-0-			-0-				
04	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1559 2	Y	-0-			-0-				
05	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574 2	Y	-0-			-0-				
06	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437 2	Y	-0-			-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546															
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-			-0-				
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			-0-				
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	N	-0-			-0-				
04	1050 N	849	-0-	-201	-0-	849 2	N	-0-			-0-				
05	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881 2	N	-0-			-0-				
06	1050 N	837	-0-	-213	-0-	837 2	N	-0-			-0-				
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620															
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419 2	3 9 Y	3	3 8		-0-				
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-			-0-				
03	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1129 2	Y	-0-			-0-				
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	Y	-0-			-0-				
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	Y	-0-			-0-				
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 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															
01	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2446 2	1 9 N	1	1 8		-0-				
02	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250 2	N	-0-			-0-				
03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2	N	-0-			-0-				
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-			-0-				
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-			-0-				
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-			-0-				
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658															
01	2201 N	1902	-0-	-299	-0-	1902 2	Y	-0-			-0-				
02	1764 N	1656	-0-	-108	-0-	1656 2	Y	-0-			-0-				
03	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836 2	Y	-0-			-0-				
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	1781 2	Y	-0-			-0-				
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	Y	-0-			-0-				
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	Y	-0-			-0-				
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940															
01	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	2135 2	Y	-0-			-0-				
02	2072 N	1940	-0-	-132	-0-	1940 2	Y	-0-			-0-				
03	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	2094 2	Y	-0-			-0-				
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	Y	-0-			-0-				
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	Y	-0-			-0-				
06	2040 N	1615	-0-	-425	-0-	1615 2	Y	-0-			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
S. J. HARLOW GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	258019	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11278	- 12604
M	ALLOW 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
*07	1488 N	639	-0-	-849	-0-	639	2		N	-0-			-0-
*08	1426 N	617	-0-	-809	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*09	1410 N	589	-0-	-821	-0-	589	2		N	-0-			-0-
*10	1674 N	572	-0-	-1102	-0-	572	2		N	-0-			-0-
*11	1260 N	469	-0-	-791	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*12	1612 N	606	-0-	-1006	-0-	606	2		N	-0-			-0-
*01	1519 N	541	-0-	-978	-0-	541	2		N	-0-			-0-
*02	1316 N	281	-0-	-1035	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*03	1519 N	604	-0-	-915	-0-	604	2		N	-0-			-0-
*04	1380 N	855	-0-	-525	-0-	855	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	630	-0-	-840	-0-	630	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	33	RRCID ->	258786	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL	DEPTH 12468	PERF.11725	- 12170
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	603	-0-	-797	-0-	603	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	611	-0-	-846	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
04	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3138	-0-	38	-0-	3138	2		Y	-0-			-0-
06	2429 N	2391	-0-	-38	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	259010	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL	DEPTH 12857	PERF.10626	- 12642
01	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	1672	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1736 N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	259190	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH 12898	PERF.11312	- 12692
01	868 N	715	-0-	-153	-0-	715	2		N	-0-			-0-
02	784 N	575	-0-	-209	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03	806 N	574	-0-	-232	-0-	574	2		N	-0-			-0-
04	690 N	472	-0-	-218	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	651 N	434	-0-	-217	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	570 N	400	-0-	-170	-0-	400	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT				WELL #:	35	RRCID ->	259810	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL	DEPTH 12390	PERF.11681	- 11974
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
04	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
05	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	29	RRCID ->	259837	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL	DEPTH 13210	PERF.11760	- 12239
01	1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	1362	-0-	-38	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2		Y	-0-			-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536														
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
01	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	2		N	-0-				-0-
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-				-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
WILBURN													WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096	
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-				-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		Y	-0-				-0-
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1873	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
04	3000 N	3787	-0-	787	787	3772	2	15 9	Y	14	14 8			-0-
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-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT													WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623	
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-				-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-				-0-
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-				-0-
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-				-0-
05	3100 X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2		N	-0-				-0-
06	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2		N	-0-				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE													WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765	
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		Y	-0-				-0-
02	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2		Y	-0-				-0-
03	1922 N	1527	-0-	-395	-0-	1527	2		Y	-0-				-0-
04	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	1585	2		Y	-0-				-0-
05	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	1527	2		Y	-0-				-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		Y	-0-				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586	
01	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	1700	2		N	-0-				-0-
02	1764 N	1568	-0-	-196	-0-	1568	2		N	-0-				-0-
03	1829 N	1601	-0-	-228	-0-	1601	2		N	-0-				-0-
04	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2		N	-0-				-0-
05	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922	
01	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1531	2		Y	-0-				-0-
02	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2		Y	-0-				-0-
03	1798 N	1295	-0-	-503	-0-	1295	2		Y	-0-				-0-
04	1470 N	1171	-0-	-299	-0-	1171	2		Y	-0-				-0-
05	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2		Y	-0-				-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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	
01	1953 N	1521	-0-	-432	-0-	1520	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-				-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-				-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-				-0-
06	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	1637	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056														
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
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2				Y	-0-			-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2				Y	-0-			-0-
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2				Y	-0-			-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2				Y	-0-			-0-
05	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	1327 2				Y	-0-			-0-
06	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1297 2				Y	-0-			-0-
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256														
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2				Y	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2				Y	-0-			-0-
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 2				Y	-0-			-0-
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	493 2				Y	-0-			-0-
05	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2				Y	-0-			-0-
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	410 2				Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716														
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2				Y	-0-			-0-
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2				Y	-0-			-0-
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2				Y	-0-			-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2				Y	-0-			-0-
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2				Y	-0-			-0-
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2				Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082														
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	829 2				Y	-0-			-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2				Y	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2				Y	-0-			-0-
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	790 2				Y	-0-			-0-
05	1457 N	628	-0-	-829	-0-	628 2				Y	-0-			-0-
06	900 N	598	-0-	-302	-0-	598 2				Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455														
01	3286 X	2100	-0-	-1186	-0-	2100 2				Y	-0-			-0-
02	2856 X	2168	-0-	-688	-0-	2168 2				Y	-0-			-0-
03	2852 X	2249	-0-	-603	-0-	2249 2				Y	-0-			-0-
04	2760 X	1471	-0-	-1289	-0-	1471 2				Y	-0-			-0-
05	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	2404 2				Y	-0-			-0-
06	2310 X	2092	-0-	-218	-0-	2092 2				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702														
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2				N	-0-			-0-
*08	1116 N	859	-0-	-257	-0-	859 2				N	-0-			-0-
*09	960 N	925	-0-	-35	-0-	925 2				N	-0-			-0-
*10	1085 N	990	-0-	-95	-0-	989 2	1 9			N	1	1 8		-0-
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2				N	-0-			-0-
*12	930 N	911	-0-	-19	-0-	910 2	1 9			N	1	1 8		-0-
*01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2				N	-0-			-0-
*02	2800 N	3710	-0-	910	-0-	3710 2				N	-0-			-0-
*03	3100 N	3751	-0-	651	-0-	3751 2				N	-0-			-0-
*04	3000 N	3540	-0-	540	-0-	3540 2				N	-0-			-0-
*05	5516 X	3415	-0-	-2101	-0-	3415 2				N	-0-			-0-
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2				N	-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 #: 25		RRCID -> 260950		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11092 - 12644			
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										
01	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-										
02	1960 N	1901	-0-	-59	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-										
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-										
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-										
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-										
06	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-										
J. A. GILLIAM GAS UNIT															WELL #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10658 - 12452			
01	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-										
02	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-										
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-										
04	2670 N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-										
05	3007 N	2480	-0-	-527	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-										
06	2760 N	2102	-0-	-658	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-										
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10880 - 12594			
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	8			-0-										
02	1652 N	1597	-0-	-55	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-										
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-										
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-										
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-										
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-										
S. J. HARLOW GAS UNIT															WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10562 - 12608			
*07	3441 X	2865	-0-	-576	-0-	2865	2			N	-0-					-0-										
*08	3162 X	2900	-0-	-262	-0-	2900	2			N	-0-					-0-										
*09	3060 X	2363	-0-	-697	-0-	2363	2			N	-0-					-0-										
*10	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			N	-0-					-0-										
*11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-										
*12	2852 X	2785	-0-	-67	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
*01	2883 X	1885	-0-	-998	-0-	1885	2			N	-0-					-0-										
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-										
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-										
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-										
05	2759 X	8	-0-	-2751	-0-	8	2			N	-0-					-0-										
06	1800 X	1122	-0-	-678	-0-	1122	2			N	-0-					-0-										
CAGLE GAS UNIT															WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12103 - 12861			
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-										
02	1876 N	927	-0-	-949	-0-	927	2			Y	-0-					-0-										
03	2511 N	2002	-0-	-509	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-										
04	2280 N	2190	-0-	-90	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-										
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-										
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-										
HUDSON "A"															WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11047 - 12577			
01	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					-0-										
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319	2			N	-0-					-0-										
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-										
04	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-					-0-										
05	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-										
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCWATTERS, T. H.																			
WELL #: 39										RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10784 - 12891			
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			
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-			
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	2			Y	-0-					-0-			
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-			
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-			
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-			
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-			
C. A. NEWSOM ESTATE																			
WELL #: 40										RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890			
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-			
02	1400 N	1388	-0-	-12	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-			
03	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-			
04	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-			
05	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-			
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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			
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-			
02	1120 N	862	-0-	-258	-0-	862	2			Y	-0-					-0-			
03	1240 N	878	-0-	-362	-0-	878	2			Y	-0-					-0-			
04	1200 N	563	-0-	-637	-0-	563	2			Y	-0-					-0-			
05	961 N	436	-0-	-525	-0-	436	2			Y	-0-					-0-			
06	840 N	182	-0-	-658	-0-	182	2			Y	-0-					-0-			
S. J. HARLOW GAS UNIT																			
WELL #: 20										RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731		PERF.11208 - 12594			
01	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2			N	-0-					-0-			
02	2660 X	2160	-0-	-500	-0-	2160	2			N	-0-					-0-			
03	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-			
04	2850 X	2435	-0-	-415	-0-	2435	2			N	-0-					-0-			
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-			
06	2820 X	2466	-0-	-354	-0-	2466	2			N	-0-					-0-			
HUDSON "B" GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11047 - 12680			
*07	4309 X	3358	-0-	-951	-0-	3358	2			N	-0-					-0-			
*08	3627 X	3485	-0-	-142	-0-	3485	2			N	-0-					-0-			
*09	3930 X	3179	-0-	-751	-0-	3179	2			N	-0-					-0-			
*10	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2			N	-0-					-0-			
*11	3930 X	3680	-0-	-250	-0-	3680	2			N	-0-					-0-			
*12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-			
*01	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			N	-0-					-0-			
*02	3416 X	3332	-0-	-84	-0-	3331	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-			
*03	3782 X	3296	-0-	-486	-0-	3295	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-			
*04	3660 X	2982	-0-	-678	-0-	2982	2			N	-0-					-0-			
05	3782 X	3337	-0-	-445	-0-	3337	2			N	-0-					-0-			
06	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2			N	-0-					-0-			
C. C. THOMPSON GAS UNIT																			
WELL #: 34										RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036		PERF.11472 - 12997			
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	Y	-0-	1	8			-0-			
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-			
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-			
04	2640 N	1935	-0-	-705	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-			
05	2883 N	2504	-0-	-379	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-			
06	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
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
01	1575 N	1575 -0-	-0-	-0-	-0-	1574 2	1 9	Y	1	1 8	-0-			-0-
02	1437 N	1437 -0-	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	1819 N	1819 -0-	-0-	-0-	-0-	1819 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	1874 N	1874 -0-	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	1822 N	1822 -0-	-0-	-0-	-0-	1822 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	2051 N	2051 -0-	-0-	-0-	-0-	2051 2		Y	-0-		-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
01	1796 N	1796 -0-	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	1321 N	1321 -0-	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	1656 N	1656 -0-	-0-	-0-	-0-	1656 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	1613 N	1613 -0-	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	1681 N	1681 -0-	-0-	-0-	-0-	1681 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	1530 N	1470 -0-	-60	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-		-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
01	1465 N	1465 -0-	-0-	-0-	-0-	1465 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	1269 N	1269 -0-	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	1488 N	1363 -0-	-125	-0-	-0-	1363 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	1410 N	1162 -0-	-248	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	1395 N	1186 -0-	-209	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	1320 N	1101 -0-	-219	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-		-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726														
01	1302 N	1237 -0-	-65	-0-	-0-	1234 2	3 9	N	3	3 8	-0-			-0-
02	1092 N	999 -0-	-93	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-			-0-
03	1158 N	1158 -0-	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-			-0-
04	1200 N	1092 -0-	-108	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-			-0-
05	1116 N	1040 -0-	-76	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-			-0-
06	1110 N	891 -0-	-219	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
01	2666 N	2159 -0-	-507	-0-	-0-	2159 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	2565 N	2565 -0-	-0-	-0-	-0-	2565 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	2427 N	2427 -0-	-0-	-0-	-0-	2427 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	2367 N	2367 -0-	-0-	-0-	-0-	2367 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	2821 N	1692 -0-	-1129	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	2626 N	2626 -0-	-0-	-0-	-0-	2626 2		Y	-0-		-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
01	4402 X	3891 -0-	-511	-0-	-0-	3891 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	3976 X	3397 -0-	-579	-0-	-0-	3397 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	4402 X	4104 -0-	-298	-0-	-0-	4104 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	4170 X	3898 -0-	-272	-0-	-0-	3898 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	4309 X	4073 -0-	-236	-0-	-0-	4073 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	3960 X	3954 -0-	-6	-0-	-0-	3954 2		Y	-0-		-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
01	2325 N	1306 -0-	-1019	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	1489 N	1489 -0-	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	1831 N	1831 -0-	-0-	-0-	-0-	1831 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	1260 N	1199 -0-	-61	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	1663 N	1663 -0-	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	1770 N	1714 -0-	-56	-0-	-0-	1714 2		Y	-0-		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310										
FAILS GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747		
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				
01		3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			Y	-0-				-0-				
02		2576 N	2081	-0-	-495	-0-	2081	2			Y	-0-				-0-				
03		2945 N	2188	-0-	-757	-0-	2188	2			Y	-0-				-0-				
04		2700 N	1753	-0-	-947	-0-	1753	2			Y	-0-				-0-				
05		2294 N	1687	-0-	-607	-0-	1687	2			Y	-0-				-0-				
06		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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		
01		9393 X	7859	-0-	-1534	-0-	7856	2	3	9	N	3		3	8	-0-				
02		8484 X	8473	-0-	-11	-0-	8473	2			N	-0-				-0-				
03		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-				-0-				
04		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-				-0-				
05		9393 X	8866	-0-	-527	-0-	8866	2			N	-0-				-0-				
06		9090 X	8466	-0-	-624	-0-	8466	2			N	-0-				-0-				
C. C. THOMPSON GAS UNIT										WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11079 - 12875		
01		5456 X	4157	-0-	-1299	-0-	4157	2			Y	-0-				-0-				
02		4536 X	3275	-0-	-1261	-0-	3275	2			Y	-0-				-0-				
03		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			Y	-0-				-0-				
04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-				-0-				
05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-				-0-				
06		5010 X	4840	-0-	-170	-0-	4840	2			Y	-0-				-0-				
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240		
01		5177 X	3449	-0-	-1728	-0-	3449	2			Y	-0-				-0-				
02		4676 X	3825	-0-	-851	-0-	3825	2			Y	-0-				-0-				
03		4681 X	3319	-0-	-1362	-0-	3319	2			Y	-0-				-0-				
04		4530 X	4278	-0-	-252	-0-	4278	2			Y	-0-				-0-				
05		4681 X	3267	-0-	-1414	-0-	3267	2			Y	-0-				-0-				
06		4110 X	3377	-0-	-733	-0-	3377	2			Y	-0-				-0-				
CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538		PERF.12030 - 16630		
01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-				-0-				
02		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-				-0-				
03		8215 X	7990	-0-	-225	-0-	7982	2	8	9	N	7		7	8	-0-				
04		7950 X	7014	-0-	-936	-0-	7003	2	11	9	N	10		10	8	-0-				
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-				
T. H. MCWATTERS										WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010		
01		3813 X	3072	-0-	-741	-0-	3072	2			Y	-0-				-0-				
02		3444 X	3052	-0-	-392	-0-	3052	2			Y	-0-				-0-				
03		3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			Y	-0-				-0-				
04		3660 X	2669	-0-	-991	-0-	2669	2			Y	-0-				-0-				
05		3379 X	2873	-0-	-506	-0-	2873	2			Y	-0-				-0-				
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11410 - 12904		
01		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5781	2	1	9	Y	1		1	8	-0-				
02		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-				-0-				
03		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-				-0-				
04		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-				-0-				
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-				-0-				
06		3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	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 #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965													
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										
01	1744 N	1744 -0-	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-				-0-
02	2354 N	2354 -0-	-0-	-0-	-0-	2354 2		Y	-0-				-0-
03	2248 N	2248 -0-	-0-	-0-	-0-	2237 2	11 9	Y	10	10 8			-0-
04	1479 N	1479 -0-	-0-	-0-	-0-	1473 2	6 9	Y	5	5 8			-0-
05	2023 N	2023 -0-	-0-	-0-	-0-	2001 2	22 9	Y	20	20 8			-0-
06	1728 N	1728 -0-	-0-	-0-	-0-	1725 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288													
01	961 N	961 -0-	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	-0-				-0-
02	897 N	897 -0-	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-				-0-
03	1569 N	1569 -0-	-0-	-0-	-0-	1565 2	4 9	Y	4	4 8			-0-
04	1455 N	1455 -0-	-0-	-0-	-0-	1455 2		Y	-0-				-0-
05	1383 N	1383 -0-	-0-	-0-	-0-	1377 2	6 9	Y	5	5 8			-0-
06	1421 N	1421 -0-	-0-	-0-	-0-	1419 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													
01	1565 N	1565 -0-	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y	-0-				-0-
02	1455 N	1455 -0-	-0-	-0-	-0-	1455 2		Y	-0-				-0-
03	1443 N	1443 -0-	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-				-0-
04	1431 N	1431 -0-	-0-	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-				-0-
05	1395 N	1225 -0-	-170	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-				-0-
06	1350 N	1283 -0-	-67	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878													
01	1891 N	-0-	-1891	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	2333 N	2333 -0-	-0-	-0-	-0-	2333 2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	3487 -0-	387	-0-	-0-	3487 2		Y	-0-				-0-
04	3000 N	2981 -0-	-19	-0-	-0-	2981 2		Y	-0-				-0-
05	2999 N	2631 -0-	-368	-0-	-0-	2631 2		Y	-0-				-0-
06	2619 X	2619 -0-	-0-	-0-	-0-	2619 2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806													
01	1765 N	1765 -0-	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-				-0-
02	1908 N	1908 -0-	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-				-0-
03	1918 N	1918 -0-	-0-	-0-	-0-	1912 2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	1710 N	1691 -0-	-19	-0-	-0-	1685 2	6 9	N	5	5 8			-0-
05	2015 N	1784 -0-	-231	-0-	-0-	1774 2	10 9	N	9	9 8			-0-
06	1860 N	1612 -0-	-248	-0-	-0-	1610 2	2 9	N	2	2 8			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226													
01	1674 N	1674 -0-	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-				-0-
02	2072 N	1632 -0-	-440	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-				-0-
03	2364 N	2364 -0-	-0-	-0-	-0-	2364 2		Y	-0-				-0-
04	2229 N	2229 -0-	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-				-0-
05	2826 N	2826 -0-	-0-	-0-	-0-	2826 2		Y	-0-				-0-
06	2220 N	1846 -0-	-374	-0-	-0-	1846 2		Y	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992													
01	2694 X	2694 -0-	-0-	-0-	-0-	2692 2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1449 N	1449 -0-	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-				-0-
03	1023 N	1023 -0-	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-				-0-
04	1221 N	1221 -0-	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-				-0-
05	1504 N	1504 -0-	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-				-0-
06	1630 N	1630 -0-	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY																
MCSWANE GAS UNIT																
WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304																
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			
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			-0-			
02	3976 X	3731	-0-	-245	-0-	3731	2		N	-0-			-0-			
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4349	2	7 9	N	6	6 8		-0-			
04	4350 X	2821	-0-	-1529	-0-	2810	2	11 9	N	10	10 8		-0-			
05	4495 X	1438	-0-	-3057	-0-	1427	2	11 9	N	10	10 8		-0-			
06	4350 X	2702	-0-	-1648	-0-	2698	2	4 9	N	4	4 8		-0-			
GILLIAM, J.A. GU II														WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619		
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2 9	Y	2	2 8		-0-			
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-			
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-			
04	2160 N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-			
05	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-			
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-			-0-			
CAGLE GAS UNIT														WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908		
01	5766 X	1423	-0-	-4343	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-			
02	4704 X	2891	-0-	-1813	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-			
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4370	2	2 9	Y	2	2 8		-0-			
04	3780 X	2361	-0-	-1419	-0-	2360	2	1 9	Y	1	1 8		-0-			
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	4230 X	2270	-0-	-1960	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-			
CAGLE GAS UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871		
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-			
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-			
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-			
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-			
05	2139 N	1964	-0-	-175	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-			
06	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-			
GILLIAM, J.A. GU II														WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596		
01	2387 N	2093	-0-	-294	-0-	2092	2	1 9	Y	1	1 8		-0-			
02	2072 N	1844	-0-	-228	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-			
03	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-			
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-			
05	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-			
06	2130 N	1653	-0-	-477	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-			
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916		
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-			
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-			
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-			
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-			
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-			
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-			
THOMAS, H. D. ET AL														WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616		
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-			
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-			-0-			
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2		Y	-0-			-0-			
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2		Y	-0-			-0-			
05	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2		Y	-0-			-0-			
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT										//CONT.//	32950 285 650201	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	2	RRCID -> 186365	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11290	- 12391	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				230	
02	28 N	24	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	24	2			N	-0-				230	
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				230	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				230	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				230	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				230	
EVA HUFFMAN GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 187155	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11976	- 12415	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
HUFFMAN, EVA GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 187357	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12314	- 12922	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
EVA HUFFMAN GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 189832	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL	DEPTH 13502	PERF. N/A		
01	62 N	50	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-				174	
02	56 N	38	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	38	2			N	-0-				174	
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				174	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				174	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				174	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				174	
STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY A										828082 WELL #:	1	RRCID -> 233523	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL	DEPTH 11785	PERF.10188	- 11098	
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				160	
02	1008 N	676	-0-	-0-	-332	-0-	-0-	676	2			N	-0-				160	
03	1085 N	1073	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				160	
04	810 N	621	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	621	2			N	-0-				160	
05	744 N	680	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	680	2			N	-0-				160	
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				160	
WATSON										WELL #:	3	RRCID -> 250680	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL	DEPTH 11750	PERF. 9866	- 11155	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				41	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				41	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
04	120 N	104	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	104	2			N	-0-				41	
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				41	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.															
ROGERS															
WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				60
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				60
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				60
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				60
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				60
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-				60
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202															
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				50
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-				50
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				50
04	900 N	400	-0-	-500	-0-	400	2			N	-0-				50
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				50
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				50
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167															
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-				-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
04	1590 N	605	-0-	-985	-0-	605	2			N	-0-				-0-
05	1612 N	378	-0-	-1234	-0-	378	2			N	-0-				-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710															
01	4371 X	2388	-0-	-1983	-0-	145	1	2241	2	Y	2				37
						2	9								
02	3948 X	1105	-0-	-2843	-0-	29	1	1076	2	Y	-0-				37
03	4371 X	2899	-0-	-1472	-0-	96	1	2801	2	Y	2	23	1		16
						2	9								
04	4230 X	1867	-0-	-2363	-0-	60	1	1804	2	Y	3				19
						3	9								
05	2604 X	2017	-0-	-587	-0-	68	1	1947	2	Y	2				21
						2	9								
06	2820 X	1039	-0-	-1781	-0-	22	1	1015	2	Y	2				23
						2	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746		
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	75 1	1160 2	Y	1	25
						1 9				
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	41 1	1533 2	Y	-0-	25
03	1705 N	725	-0-	-980	-0-	24 1	701 2	Y	-0-	10
04	1200 N	332	-0-	-868	-0-	11 1	320 2	Y	1	11
						1 9				
05	1705 N	1243	-0-	-462	-0-	42 1	1200 2	Y	1	12
						1 9				
06	690 N	5	-0-	-685	-0-	5 2		Y	-0-	12
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745		
01	1395 X	581	-0-	-814	-0-	35 1	545 2	Y	1	25
						1 9				
02	616 N	80	-0-	-536	-0-	2 1	78 2	Y	-0-	25
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	13 1	387 2	Y	-0-	10
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26 1	773 2	Y	1	11
						1 9				
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28 1	810 2	Y	1	12
						1 9				
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17 1	785 2	Y	1	13
						1 9				
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"				WELL #:		9	RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL	DEPTH	13312	PERF.12230 - 13170		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	Y	-0-			14	
02		448 N	395	-0-	-53	-0-	10	1	385	2	Y	-0-			14	
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	606	2	Y	1	8	1	7	
							1	9								
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	22	1	658	2	Y	1			8	
							1	9								
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	661	2	Y	1			9	
							1	9								
06		600 N	521	-0-	-79	-0-	11	1	510	2	Y	-0-			9	
HUFFMAN "B"				WELL #:		19	RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	13370	PERF.11093 - 13200		
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	782	2	Y	1			9	
							1	9								
02		784 X	365	-0-	-419	-0-	10	1	355	2	Y	-0-			9	
03		775 X	434	-0-	-341	-0-	14	1	419	2	Y	1	5	1	5	
							1	9								
04		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	980	2	Y	2			7	
							2	9								
05		997 X	997	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	Y	1			8	
							1	9								
06		810 X	407	-0-	-403	-0-	8	1	399	2	Y	-0-			8	
HUFFMAN "B"				WELL #:		4	RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL	DEPTH	13060	PERF. 8454 - 12910		
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1354	2	Y	1			21	
							1	9								
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	29	1	1071	2	Y	-0-			21	
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	52	1	1500	2	Y	3	12	1	12	
							3	9								
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1467	2	Y	2			14	
							2	9								
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	2	Y	2			16	
							2	9								
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	Y	1			17	
							1	9								
HUFFMAN "B"				WELL #:		8	RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL	DEPTH	13230	PERF. N/A		
01		4030 X	2625	-0-	-1405	-0-	160	1	2461	2	Y	4			62	
							4	9								
02		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	48	1	1796	2	Y	-0-			62	
03		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	128	1	3725	2	Y	7	37	1	32	
							8	9								
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	97	1	2923	2	Y	5			37	
							6	9								
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	135	1	3875	2	Y	5			42	
							6	9								
06		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	65	1	3086	2	Y	2			44	
							2	9								
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		16	RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL	DEPTH	13140	PERF. N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENT OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL		DEPTH 13061		PERF. 8436 - 12880					
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
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1144 2	Y			1					15
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	1006 2	Y			-0-					15
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	500 2	Y			-0-	9	1			6
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	589 2	Y			1					7
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	866 2	Y			1					8
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	1205 2	Y			2					10

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 193808	COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL		DEPTH 13163		PERF. 12290 - 12950				
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	997 2	Y			1					15
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	-0-	1 1	34 2	Y			-0-					15
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	187 2	Y			-0-	9	1			6
04	1020 N	605	-0-	-415	-0-	-0-	19 1	585 2	Y			1					7
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	832 2	Y			1					8
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	400 2	Y			1					9

HUFFMAN "B"				WELL #: 6H		RRCID -> 194530	COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL		DEPTH 11992		PERF. 12000 - 13099				
01	3658 X	2568	-0-	-1090	-0-	-0-	156 1	2410 2	Y			2					39
02	3304 X	2256	-0-	-1048	-0-	-0-	59 1	2197 2	Y			-0-					39
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	3966 2	Y			7	23	1			23
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	3579 2	Y			6					29
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	2822 2	Y			4					33
06	3990 X	2035	-0-	-1955	-0-	-0-	42 1	1992 2	Y			1					34

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 194591	COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL		DEPTH 13090		PERF. 8631 - 12900				
01	5611 X	2641	-0-	-2970	-0-	-0-	161 1	2478 2	Y			2					39
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	2895 2	Y			-0-					39
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	-0-	176 1	5118 2	Y			5	24	1			20
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	5082 2	Y			8					28
05	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	5573 2	Y			8					36
06	3060 X	3003	-0-	-57	-0-	-0-	62 1	2935 2	Y			5					41

HUFFMAN "B"				WELL #: 5		RRCID -> 194716	COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL		DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		11	RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-			4
02	T. A.	5	-0-	5	163	5	2			Y	-0-			4
03	T. A.	49	-0-	49	212	2	1	47	2	Y	-0-	2	1	2
04	225 X	13	-0-	-212	-0-	13	2			Y	-0-			2
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
HUFFMAN "B"													WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORTHY GAS UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850	
01	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	210	1	3236	2	Y	4			24
						4	9							
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	85	1	3173	2	Y	-0-			24
03	1953 X	1887	-0-	-66	-0-	63	1	1823	2	Y	1	15	1	10
						1	9							
04	1890 X	1572	-0-	-318	-0-	51	1	1519	2	Y	2			12
						2	9							
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	Y	2			14
						2	9							
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	48	1	2255	2	Y	3			17
						3	9							
HUFFMAN "B"													WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
HUFFMAN "B"													WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000	
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1378	2	Y	1			26
						1	9							
02	2100 X	913	-0-	-1187	-0-	24	1	889	2	Y	-0-			26
03	2418 X	1656	-0-	-762	-0-	55	1	1598	2	Y	3	15	1	14
						3	9							
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	90	1	2717	2	Y	5			19
						6	9							
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	91	1	2633	2	Y	4			23
						4	9							
06	1590 X	1540	-0-	-50	-0-	32	1	1507	2	Y	1			24
						1	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
HUFFMAN "B"			WELL #:		13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					6
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2026	2	Y	-0-					6
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2104	2	Y	4					8
							4	9									
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	780	2	Y	1					9
							1	9									
06	390 N	195	-0-	-195	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	-0-					9
HUFFMAN "B"			WELL #:		12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
HUFFMAN "B"			WELL #:		16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 13130				
01	1705 X	1203	-0-	-502	-0-	-0-	73	1	1129	2	Y	1					21
							1	9									
02	1316 N	942	-0-	-374	-0-	-0-	25	1	917	2	Y	-0-					21
03	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	-0-	45	1	1308	2	Y	3	12	1			12
							3	9									
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1445	2	Y	2					14
							2	9									
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1568	2	Y	2					16
							2	9									
06	1320 N	806	-0-	-514	-0-	-0-	17	1	788	2	Y	1					17
							1	9									
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145	
								PERF. 8439 - 12970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	1085 X	483	-0-	-602	-0-	29	1	454	2
02	980 X	17	-0-	-963	-0-	17	2		Y
03	1085 X	826	-0-	-259	-0-	27	1	799	2
04	990 X	44	-0-	-946	-0-	1	1	43	2
05	496 X	130	-0-	-366	-0-	4	1	126	2
06	810 X	223	-0-	-587	-0-	5	1	218	2
HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215	
								PERF. 8517 - 13059	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207	
								PERF. 12166 - 13040	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095	
								PERF. 11896 - 12900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432	
								PERF. 11900 - 13230	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731	
								PERF. 11510 - 11530	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339	
								PERF. 8710 - 13190	
M	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
01	1302 N	912	-0-	-390	-0-	56 1	855 2	Y	1
						1 9			
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	49 1	1848 2	Y	-0-
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	90 1	2608 2	Y	5
						6 9			
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	60 1	1795 2	Y	3
						3 9			
05	1550 N	1107	-0-	-443	-0-	37 1	1069 2	Y	1
						1 9			
06	1500 N	52	-0-	-1448	-0-	1 1	51 2	Y	-0-
HUFFMAN "B"									
		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409	
								PERF. 8654 - 13170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEDGMAN									
		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990	
								PERF. N/A	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2		N	-0-
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	38 2		N	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-
HUFFMAN "B"									
		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380	
								PERF.12208 - 13220	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	110 1	1698 2	Y	1
						1 9			
02	1708 N	1200	-0-	-508	-0-	31 1	1169 2	Y	-0-
03	1891 N	1419	-0-	-472	-0-	47 1	1369 2	Y	3
						3 9			
04	1740 N	1244	-0-	-496	-0-	40 1	1202 2	Y	2
						2 9			
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	47 1	1352 2	Y	2
						2 9			
06	1380 N	712	-0-	-668	-0-	15 1	697 2	Y	-0-
HUFFMAN "B"									
		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450	
								PERF.11925 - 13260	
01	2232 X	2114	-0-	-118	-0-	129 1	1983 2	Y	2
						2 9			
02	2016 X	1139	-0-	-877	-0-	30 1	1109 2	Y	-0-
03	2232 X	1480	-0-	-752	-0-	49 1	1428 2	Y	3
						3 9			
04	2130 X	1417	-0-	-713	-0-	46 1	1369 2	Y	2
						2 9			
05	2201 X	941	-0-	-1260	-0-	32 1	908 2	Y	1
						1 9			
06	2040 X	677	-0-	-1363	-0-	14 1	663 2	Y	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC			100936									
SIMS, ALTON			WELL #:	4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8192 - 8400
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
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	1436	-0-	1436	1436	1436	2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	1102	-0-	1102	2538	1102	2		Y	-0-		-0-
04	T. A.	1032	-0-	1032	3570	1032	2		Y	-0-		-0-
05	T. A.	1301	-0-	1301	4871	1301	2		Y	-0-		-0-
06	6092 X	1221	-0-	-4871	-0-	1221	2		Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	11755	PERF. 8206 - 8240
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
DOSS GAS UNIT			WELL #:	20	RRCID ->	241583	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	9032	PERF. 8279 - 8331
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:	21	RRCID ->	241656	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8234 - 8778
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8050 - 8060	
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-		-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-		-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-		-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC DOSS GAS UNIT										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 32950 500 //CONT.// 100936 WELL #: 18										NON-ASSOCIATED										RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152									
M	ALLOW CODE	GAS 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													
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-													
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-													
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-													
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-													
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT										220903 WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361																			
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	354 4	1 9	1732	2	N	4	4	8			37													
02	1708 N	1642	-0-	-66	-0-	227 4	1 9	1411	2	N	4	2	8			39													
03	1891 N	1386	-0-	-505	-0-	110 2	1 9	1274	2	N	2	19	1	1	8	21													
04	1830 N	747	-0-	-1083	-0-	28	1	719	2	N	-0-					21													
05	1829 N	695	-0-	-1134	-0-	66	1	629	2	N	-0-					21													
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	657	2	N	1	1	8			21													
TERRY "D"										WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
MILDRED THOMPSON GU										WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584																			
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					21													
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	133	2	Y	-0- 2					23													
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	Y	-0-	11	1			12													
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					12													
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					12													
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					12													
EVERETT										WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465																			
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-													
02	T. A.	40	-0-	40	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-													
03	T. A.	43	-0-	43	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	83				Y	-0-					-0-													
05	177 X	94	-0-	-83	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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																			
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-													
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	335	2			Y	-0-					-0-													
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-													
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2			Y	-0-					-0-													
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-													
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-													

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611														
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-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														
*07	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*08	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*09	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
*04	300 N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														
01	3162 X	1482	-0-	-1680	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-			-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
04	2220 X	13	-0-	-2207	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	2294 X	202	-0-	-2092	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
06	1440 X	8	-0-	-1432	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
01	3100 N	2555	-0-	-545	1014	2555	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2380	-0-	-420	594	2380	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2774	-0-	-326	268	2774	2			Y	-0-			-0-
04	2916 N	2648	-0-	-268	-0-	2648	2			Y	-0-			-0-
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-			-0-
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																						
J. M. POLLARD GAS UNIT																						
WELL #: 4													RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430			
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				
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-					-0-				
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	2			Y	-0-					-0-				
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	2			Y	-0-					-0-				
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	2			Y	-0-					-0-				
05		1054 N	807	-0-	-247	-0-		807	2			Y	-0-					-0-				
06		1050 N	829	-0-	-221	-0-		829	2			Y	-0-					-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439	
01		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345	2			Y	-0-					-0-				
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2			Y	-0-					-0-				
03		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		2303	2			Y	-0-					-0-				
04		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378	2			Y	-0-					-0-				
05		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		2413	2			Y	-0-					-0-				
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2			Y	-0-					-0-				
J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455	
01		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		2693	2			Y	-0-					-0-				
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		2451	2			Y	-0-					-0-				
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		2633	2			Y	-0-					-0-				
04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		2503	2			Y	-0-					-0-				
05		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2682	2			Y	-0-					-0-				
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		2457	2			Y	-0-					-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06		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	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		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	
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			Y	-0-					-0-				
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2			Y	-0-					-0-				
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			Y	-0-					-0-				
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	2			Y	-0-					-0-				
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			Y	-0-					-0-				
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			Y	-0-					-0-				
THOMPSON, C. C.													WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426	
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			Y	-0-					-0-				
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			Y	-0-					-0-				
03		93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2			Y	-0-					-0-				
04		120 N	80	-0-	-40	-0-		80	2			Y	-0-					-0-				
05		93 N	54	-0-	-39	-0-		54	2			Y	-0-					-0-				
06		90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2			Y	-0-					-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750	
								PERF. 8184 - 8610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-	-0-
*08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 2	N	-0-	-0-
*09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2	N	-0-	-0-
*10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-	-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	-0-
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-	-0-
*04	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2	N	-0-	-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-	-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8513 - 10429	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076	
								PERF. 4716 - 4999	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8428 - 10446	
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2	Y	-0-	-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425 2	Y	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	Y	-0-	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	Y	-0-	-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	Y	-0-	-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8560 - 10448	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	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	
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2	Y	-0-	-0-
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	306 2	Y	-0-	-0-
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 2	Y	-0-	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	Y	-0-	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8517 - 10400	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8500 - 10375	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8467 - 9594	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #:		1	RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-		-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
MCWATTERS, T. H.			WELL #:	8	RRCID ->	154731	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8567 - 10434
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	154856	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8321 - 10468
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:	5	RRCID ->	155991	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8362 - 9621
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:	5	RRCID ->	160273	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL	DEPTH	12170	PERF. 8464 - 8473
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:	9	RRCID ->	160673	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8456 - 8854
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-		-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2	Y	-0-		-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2	Y	-0-		-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:	4	RRCID ->	161838	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 8516 - 8824
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-		-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	162427	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8444 - 8798
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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	162663	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 8488 - 8818
01	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2	N	-0-		-0-	
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-		-0-	
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-		-0-	
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		-0-	
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-		-0-	
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	4	RRCID ->	163287	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8401 - 10405
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	10	RRCID ->	163289	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL	DEPTH	10609	PERF. 8356 - 9711
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-		-0-	
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	Y	-0-		-0-	
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-		-0-	
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	Y	-0-		-0-	
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	Y	-0-		-0-	
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	Y	-0-		-0-	
OWENS "C"				WELL #:	2	RRCID ->	163739	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL	DEPTH	11250	PERF. 7599 - 7688
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-	
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
POLLARD, J. M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	166311	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	13050	PERF. 8560 - 9590
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRUMLOW				WELL #:	1	RRCID ->	176232	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	13055	PERF. 8592 - 8817
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-		-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BATY SWD			WELL #:		1	RRCID -> 191436		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4679	- 4996
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		7	RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH	13117	PERF. 12632	- 12650
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNT GAS UNIT 2			WELL #:		3	RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8981	- 8987
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6 9	Y	5	4 1		1
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			1
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		Y	-0-			1
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-	1 1		-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD			WELL #:		1	RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4660	- 4790
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8566	- 10558
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8504	- 8668
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8283	- 10576
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			HILCORP ENERGY COMPANY			KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 219141			COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 13049			PERF. 8711			- 9640		
M 0			ALLOW CODE			GAS PROD			INJECT. (I) GAS LIFT(L)			MONTHLY STATUS(CODE)			CUMU STATUS (-)UNDERAGE			* * DISPOSITIONS * * AMT CODE			* * DISPOSITIONS * * AMT CODE			EOM BALANCE		
01			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
02			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
SIMS, ROBERT			WELL #: 1			RRCID -> 219827			COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 10346			PERF.10402			- 10659								
01			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
02			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
EPPEES, FRED R.			WELL #: 13			RRCID -> 221390			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 13170			PERF. 8632			- 9116								
01			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
02			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
REED "R" NO.1 UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 221401			COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 13100			PERF. 8390			- 8654								
01			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
02			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 23			RRCID -> 222557			COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 13060			PERF. 8816			- 8942								
01			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
02			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 223256			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12835			PERF. 8307			- 9097								
01			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
02			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14			RRCID -> 223856			COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 13120			PERF. 8642			- 8912								
01			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
02			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
03			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
04			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
05			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		
06			SWR 10			NO RPT			-0-			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080														
CNTY: FREESTONE														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
THOMPSON, C.C.														
WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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							
HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 228872	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 12815	PERF. 8282	-	8526	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:	12	RRCID -> 229427	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 13240	PERF. 8739	-	9326	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPEs, FRED R.			WELL #:	10	RRCID -> 230044	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 13060	PERF. 8447	-	9698	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:	17	RRCID -> 230108	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8222	-	8870	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY REED "R" NO. 1 UNIT			//CONT.// 32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
			//CONT.// 386310						
			WELL #:	13	RRCID -> 231672	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 8330	- 9258
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EPPES, FRED R.			WELL #:	18	RRCID -> 232150	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8469	- 10522
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRUMLOW #1			WELL #:	4	RRCID -> 232161	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 13290	PERF. 8675	- 8955
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BARNARD GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 232196	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8614	- 8822
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:	27	RRCID -> 232348	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 13016	PERF. 8849	- 10590
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
DOBBS GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 233368			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8566	- 8792			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-					-0-	
02		56 N	36	-0-	-20	-0-			36 2			N	-0-					-0-	
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			N	-0-					-0-	
04		60 N	47	-0-	-13	-0-			47 2			N	-0-					-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-					-0-	
06		60 N	41	-0-	-19	-0-			41 2			N	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.					WELL #:	16	RRCID -> 233734			COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8791	- 10320			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KINDON GAS UNIT #1					WELL #:	5	RRCID -> 233941			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8504	- 8962			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HUDSON "A"					WELL #:	4	RRCID -> 234751			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8323	- 8337			
01	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	3172 2						N	-0-					-0-	
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2						N	-0-					-0-	
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3269 2		4	9			N	4	4	8			-0-	
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3380 2		2	9			N	2	2	8			-0-	
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3363 2		9	9			N	8	8	8			-0-	
06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3310 2		3	9			N	3	3	8			-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 234757			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8366	- 8386			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KENNEDY "A"					WELL #:	2	RRCID -> 234870			COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH	12772	PERF. 8176	- 8342			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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							
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 248668	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 8497	-	8532	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	10	RRCID -> 254361	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 13170	PERF. 8740	-	9019	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID -> 264444	COMPL. DATE 11/10/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8997	-	9655	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:	29	RRCID -> 273505	COMPL. DATE 04/28/2014	TOTAL DEPTH 13090	PERF. 8632	-	9089	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPES, FRED R.			WELL #:	19	RRCID -> 273818	COMPL. DATE 07/08/2014	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8759	-	9149	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-		-0-
KNIGHT 'A' II GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 273886	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 13193	PERF. 8618	-	9020	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:	17	RRCID -> 275561	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 12358	PERF. 8564	-	9002	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
CRAIG GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	275740	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	13054	PERF. 8577	-	9010	
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		
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-		
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-			-0-		
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		N	-0-			-0-		
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			-0-		
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-			-0-		
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-		
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 10638	-	10659	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	282199	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8795	-	8962	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
VENTANA MIDSTREAM LLC			884518												
BRUMLOW, W.T.			WELL #:		1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4776	-	4826	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
FRUITVALE (SMACKOVER)			33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.			237752												
PREWITT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	059500	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615	PERF. 12266	-	12522	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365												
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	038741	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 12204	-	12496	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)			33141 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC			923489						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8244 - 8332	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRUITVALE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13654 - 13700	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 13752	PERF.13258 - 13422	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)			33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365						
FOSTER, B. G.			WELL #:	1	RRCID -> 109121	COMPL. DATE 06/23/1991	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12149 - 12316	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT																		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																		
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552																		
M	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
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT																		
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620																		
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A																		
01	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345																		
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734																		
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																		
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974																		
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	480	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					-0-
03	403	N	283	-0-	-120	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	391	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	229	2	N	-0-					-0-

GARB (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SIXAR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	33950 050 220903 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 190848		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2002				TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12580	CNTY: ROBERTSON - 13296			
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
01	620	N	590	-0-		-30		-0-	132	1	458	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-		-19		-0-	77	1	464	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-		-0-		-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-		-85		-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
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	1		1	8		-0-
									1	9									
DICKENS UNIT							WELL #:	1	RRCID -> 193639	COMPL.	DATE 01/20/2003		TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12837	- 12888		
01	611	N	611	-0-		-0-		-0-	136	1	474	2	N	1		1	8		-0-
									1	9									
02	1158	N	1158	-0-		-0-		-0-	165	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-		-0-		-0-	57	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-		-0-		-0-	42	1	636	2	N	3		3	8		-0-
									3	9									
05	558	N	300	-0-		-258		-0-	61	1	238	2	N	1		1	8		-0-
									1	9									
06	598	N	598	-0-		-0-		-0-	151	1	447	2	N	-0-					-0-
DICKENS UNIT							WELL #:	2	RRCID -> 197309	COMPL.	DATE 07/29/2003		TOTAL	DEPTH	13075	PERF.12738	- 12748		
01	1379	N	1379	-0-		-0-		-0-	333	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1146	-0-		-58		-0-	188	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1335	-0-		-122		-0-	93	1	1240	2	N	2		2	8		-0-
									2	9									
04	1320	N	1084	-0-		-236		-0-	96	1	988	2	N	-0-					-0-
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-
MISCHER, WALTER M.							WELL #:	1	RRCID -> 211759	COMPL.	DATE 03/01/2005		TOTAL	DEPTH	14074	PERF.13877	- 13885		
01	581	N	581	-0-		-0-		-0-	130	1	451	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-		-0-		-0-	65	1	392	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-		-0-		-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-		-0-		-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
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-
DICKENS UNIT							WELL #:	4	RRCID -> 215552	COMPL.	DATE 05/19/2005		TOTAL	DEPTH	12985	PERF.12202	- 12715		
01	1805	N	1805	-0-		-0-		-0-	403	1	1400	2	N	2		2	8		-0-
									2	9									
02	1674	N	1674	-0-		-0-		-0-	239	1	1434	2	N	1		1	8		-0-
									1	9									
03	1782	N	1782	-0-		-0-		-0-	84	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-		-0-		-0-	117	1	1754	2	N	3		3	8		-0-
									3	9									
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-
DICKENS UNIT							WELL #:	3	RRCID -> 215766	COMPL.	DATE 01/18/2005		TOTAL	DEPTH	13050	PERF.12786	- 12843		
01	2120	N	2120	-0-		-0-		-0-	474	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-		-10		-0-	19	1	111	2	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-		-39		-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	158	-0-		-1732		-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1079					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1079					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1079					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1079					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1079					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	19406 X	NO RPT	-0-	-19406		-0-					N	NO RPT				-0-
02	17528 X	NO RPT	-0-	-17528		-0-					N	NO RPT				-0-
03	16616 X	NO RPT	-0-	-16616		-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #: 2	RRCID -> 109124	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 12505	PERF.11736	- 12142							
01	50840 X	NO RPT	-0-	-50840		-0-					N	NO RPT				-0-
02	45920 X	NO RPT	-0-	-45920		-0-					N	NO RPT				-0-
03	50840 X	NO RPT	-0-	-50840		-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)														CNTY: RAINS	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC															
HUDDLESTON, C.L.															
WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494															
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	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	
01	25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-						N	NO RPT			-0-
02	15344 X	NO RPT	-0-	-15344	-0-						N	NO RPT			-0-
03	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC															
GOODE UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337															
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3				N	-0-			123
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-			123
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3				N	-0-			123
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3				N	-0-			123
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3				N	-0-			123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			123
GOODE UNIT 2														WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934	
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3				N	-0-			36
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3				N	-0-			36
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3				N	-0-			36
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3				N	-0-			36
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3				N	-0-			36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36
GOODE UNIT 4														WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3				N	-0-			76
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3				N	-0-			76
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3				N	-0-			76
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3				N	-0-			76
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3				N	-0-			76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			76
GOODE UNIT 6														WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606						N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606						N	-0-			72
03	14B2 EXT	16	-0-	16	2622	16	3				N	-0-			72
04	14B2 EXT	121	-0-	121	2743	121	3				N	-0-			72
05	2743 X	-0-	-0-	-2743	-0-						N	-0-			72
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	713 X	679	-0-	-34	-0-	679	3			Y	-0-			13
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			13
03	620 N	224	-0-	-396	-0-	224	3			Y	-0-			13
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-			13
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-			13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110														
01	1116 X	908	-0-	-208	-0-	908	3			Y	-0-			-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			-0-
03	1085 N	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-			-0-
05	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025	3			Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946														
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			12
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			12
03	775 N	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-			12
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			12
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			12
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	144	-0-	144	144	144	3			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144	144				N	-0-			36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT			36
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4166					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		52
03	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	3				N	-0-		52
04	14B2 EXT	169	-0-	169	386	169	3				N	-0-		52
05	14B2 EXT	346	-0-	346	732	346	3				N	-0-		52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT		52
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	117	-0-	117	119	117	3				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	119	-0-	119	238	119	3				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	238						N	NO RPT		-0-
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	3				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	157	-0-	157	214	157	3				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	190	-0-	190	404	190	3				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	404						N	NO RPT		-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		279
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		279
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	785	-0-	785	785	785	3				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	2098	-0-	2098	2883	2098	3				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1304	-0-	1304	4187	1304	3				Y	-0-		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	4187						Y	NO RPT		-0-
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36236						Y	NO RPT		-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE	
ROSE CITY RESOURCES, LLC			727892				
BALL ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 189849	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 13615	PERF.13306 - 13382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46
06	14B DENY	NO RPT	-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
01	240 N	240	-0-	-0-	240 2	Y	33
02	280 N	230	-0-	-50	230 2	Y	33
03	248 N	242	-0-	-6	242 2	Y	33
04	295 N	295	-0-	-0-	295 2	Y	33
05	248 N	248	-0-	-0-	248 2	Y	33
06	240 N	93	-0-	-147	93 2	Y	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

GROESBECK (CONS.)										37107 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY										809332								
"Q" MADDOX										WELL #:	1	RRCID ->	191550	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	5702	PERF. 5016 - 5020
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
HARP CHURCH (BOSSIER)										39167 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
BONNER "A"										WELL #:	1	RRCID ->	172999	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11389 - 11690
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-		
02	140 N	79	-0-	-61	-0-	79	2			N	-0-					-0-		
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-		
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-		
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-		
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-		
HAYDEN LAKE (BOSSIER)										39775 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038								
GRESHAM TRUST										WELL #:	3	RRCID ->	260659	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	19725	PERF.16789 - 19490
01	558 N	119	-0-	-439 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-		
02	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-		
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-		
04	120 N	49	-0-	-71 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-		
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-		
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-		
GRESHAM TRUST UNIT A										WELL #:	1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16026 - 19060
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-		
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-		
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-		
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-		
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-		
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-		
HEADSVILLE (COTTON VALLEY)										40000 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
BROWN, RAYMON										WELL #:	1	RRCID ->	170524	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9534 - 10149
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-		
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-		
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-		
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-		
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-		
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)										41127 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444								
VARISCO ESTATE UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.15676 - 15850
01	11935 #	11693	-0-	-242	-0-	11693	2			N	-0-					-0-		
02	12516	12675	-0-	159	159	12674	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
03	12854 R	12695	-0-	-159	-0-	12695	2			N	-0-					-0-		
04	11520 #	10307	-0-	-1213	-0-	10307	2			N	-0-					-0-		
05	11873 #	8093	-0-	-3780	-0-	8093	2			N	-0-					-0-		
06	13410	NO RPT	-0-	-13410	-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
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC															
THEISS															
WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848															
01	279 N	63	-0-	-216	-0-	62	2	1	9	N	1				39
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-				39
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				39
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-				39
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2				41
06	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															
01	11811 X	10789	-0-	-1022	-0-	10789	2			N	-0-				-0-
02	10668 X	7650	-0-	-3018	-0-	7650	2			N	-0-				-0-
03	11811 X	5498	-0-	-6313	-0-	5498	2			N	-0-				-0-
04	11430 X	3337	-0-	-8093	-0-	3337	2			N	-0-				-0-
05	10788 X	5212	-0-	-5576	-0-	5212	2			N	-0-				-0-
06	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-				-0-
CHANEY, J. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150															
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	6838	-0-	-3838	-0-	3838	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	123	-0-	-2977	-0-	861	2			N	-0-				-0-
06	885 N	24	-0-	-861	-0-	24	2			N	-0-				-0-
LANDERS															
WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933															
01	31775 X	30710	-0-	-1065	-0-	30710	2			N	-0-				-0-
02	28700 X	27245	-0-	-1455	-0-	27245	2			N	-0-				-0-
03	31775 X	29834	-0-	-1941	-0-	29834	2			N	-0-				-0-
04	30750 X	27206	-0-	-3544	-0-	27206	2			N	-0-				-0-
05	31775 X	29965	-0-	-1810	-0-	29965	2			N	-0-				-0-
06	29730 X	29146	-0-	-584	-0-	29146	2			N	-0-				-0-
CAMP CREEK															
WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.// 41515 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038													
CARR, A. D. A			WELL #: 1			RRCID -> 244963			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654				
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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #: 1			RRCID -> 247684			COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579		
01		23250 X	21921	-0-	-1329	-0-	21921	2			N	-0-			-0-	
02		19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	19741	2			N	-0-			-0-	
03		21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-			-0-	
04		21210 X	20124	-0-	-1086	-0-	20124	2			N	-0-			-0-	
05		21917 X	20116	-0-	-1801	-0-	20116	2			N	-0-			-0-	
06		21210 X	18233	-0-	-2977	-0-	18233	2			N	-0-			-0-	
SUBLETT					WELL #: 2			RRCID -> 248186			COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
A. D. CARR "A"					WELL #: 6			RRCID -> 250686			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #: 3			RRCID -> 252401			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SUBLETT					WELL #: 1			RRCID -> 252864			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
INGRAM ESTATE UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 252867			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112		
01		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-			-0-	
02		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-			-0-	
03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-			-0-	
04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-	
05		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-			-0-	
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-			1445 2			N	-0-						-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			1281 2			N	-0-						-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			1606 2			N	-0-						-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-			1711 2			N	-0-						-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-			1584 2			N	-0-						-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-			1367 2			N	-0-						-0-
CARR, A. D. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15124 - 17992					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #:		5	RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17200 - 17732					
01	29915 X	13413	-0-	-16502	-0-			13413 2			N	-0-						-0-
02	26432 X	6301	-0-	-20131	-0-			6301 2			N	-0-						-0-
03	28520 X	4433	-0-	-24087	-0-			4433 2			N	-0-						-0-
04	27600 X	5774	-0-	-21826	-0-			5774 2			N	-0-						-0-
05	28520 X	1188	-0-	-27332	-0-			1188 2			N	-0-						-0-
06	12990 X	7829	-0-	-5161	-0-			7829 2			N	-0-						-0-
NAVASOT				WELL #:		1	RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17116 - 17558					
01	12214 X	7788	-0-	-4426	-0-			7788 2			N	-0-						-0-
02	11032 X	6757	-0-	-4275	-0-			6757 2			N	-0-						-0-
03	12214 X	5246	-0-	-6968	-0-			5246 2			N	-0-						-0-
04	8850 X	4658	-0-	-4192	-0-			4658 2			N	-0-						-0-
05	9021 X	3345	-0-	-5676	-0-			3345 2			N	-0-						-0-
06	7530 X	5526	-0-	-2004	-0-			5526 2			N	-0-						-0-
LILY HOPPESS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045					
01	23436 X	23294	-0-	-142	-0-			23294 2			N	-0-						-0-
02	20916 X	13248	-0-	-7668	-0-			13248 2			N	-0-						-0-
03	23684 X	590	-0-	-23094	-0-			590 2			N	-0-						-0-
04	22920 X	1021	-0-	-21899	-0-			1021 2			N	-0-						-0-
05	23684 X	745	-0-	-22939	-0-			745 2			N	-0-						-0-
06	22530 X	843	-0-	-21687	-0-			843 2			N	-0-						-0-
CARR-NAVASOT UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438					
01	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-			8255 2			N	-0-						-0-
02	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-			7510 2			N	-0-						-0-
03	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-			7994 2			N	-0-						-0-
04	7980 X	6750	-0-	-1230	-0-			6750 2			N	-0-						-0-
05	8308 X	5694	-0-	-2614	-0-			5694 2			N	-0-						-0-
06	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-			8464 2			N	-0-						-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)											CNTY: LEON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																				
NAVASOT																				
WELL #: 2											RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687			
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				
01	29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	29121	2			N	-0-					-0-				
02	25715 X	25715	-0-	-0-	-0-	25715	2			N	-0-					-0-				
03	23870 X	22601	-0-	-1269	-0-	22601	2			N	-0-					-0-				
04	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-				
05	25761 X	16093	-0-	-9668	-0-	16093	2			N	-0-					-0-				
06	24930 X	19165	-0-	-5765	-0-	19165	2			N	-0-					-0-				
SOUTHWORTH											WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380	
01	33387 X	28727	-0-	-4660	-0-	28727	2			N	-0-					-0-				
02	30156 X	28432	-0-	-1724	-0-	28432	2			N	-0-					-0-				
03	32643 X	26683	-0-	-5960	-0-	26683	2			N	-0-					-0-				
04	31560 X	22542	-0-	-9018	-0-	22542	2			N	-0-					-0-				
05	32612 X	31758	-0-	-854	-0-	31758	2			N	-0-					-0-				
06	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	30640	2			N	-0-					-0-				
A. D. CARR A											WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824	
01	19716 X	19041	-0-	-675	-0-	19041	2			N	-0-					-0-				
02	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-				
03	20119 X	18645	-0-	-1474	-0-	18645	2			N	-0-					-0-				
04	19470 X	17403	-0-	-2067	-0-	17403	2			N	-0-					-0-				
05	20677 X	19572	-0-	-1105	-0-	19572	2			N	-0-					-0-				
06	20010 X	19221	-0-	-789	-0-	19221	2			N	-0-					-0-				
SOUTHWORTH											WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824 - 18352	
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-				
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-				
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-				
04	2100 X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2			N	-0-					-0-				
05	3100 N	3364	-0-	264	264	3364	2			N	-0-					-0-				
06	2335 X	2071	-0-	-264	-0-	2071	2			N	-0-					-0-				
DCR GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701 - 19046	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-				
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-				
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-				
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-				
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-				
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-				
CARR-NAVASOT UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600	
01	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-					-0-				
02	25274 X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-					-0-				
03	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	2			N	-0-					-0-				
04	25705 X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-				
05	23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-					-0-				
06	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-					-0-				
LILY HOPPESS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328	
01	27094 X	27083	-0-	-11	-0-	27083	2			N	-0-					-0-				
02	24472 X	22168	-0-	-2304	-0-	22168	2			N	-0-					-0-				
03	27435 X	20606	-0-	-6829	-0-	20606	2			N	-0-					-0-				
04	26550 X	16222	-0-	-10328	-0-	16222	2			N	-0-					-0-				
05	27435 X	20088	-0-	-7347	-0-	20088	2			N	-0-					-0-				
06	26220 X	18431	-0-	-7789	-0-	18431	2			N	-0-					-0-				

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	51460 X	49163	-0-	-2297	-0-		49163 2			N	-0-					-0-
02	46284 X	45312	-0-	-972	-0-		45312 2			N	-0-					-0-
03	50995 X	48821	-0-	-2174	-0-		48821 2			N	-0-					-0-
04	49080 X	48932	-0-	-148	-0-		48932 2			N	-0-					-0-
05	50468 X	48863	-0-	-1605	-0-		48863 2			N	-0-					-0-
06	48540 X	46706	-0-	-1834	-0-		46706 2			N	-0-					-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173						
01	44361 X	40955	-0-	-3406	-0-		40955 2			N	-0-					-0-
02	41356 X	37234	-0-	-4122	-0-		37234 2			N	-0-					-0-
03	45787 X	43310	-0-	-2477	-0-		43310 2			N	-0-					-0-
04	44310 X	39766	-0-	-4544	-0-		39766 2			N	-0-					-0-
05	41230 X	38046	-0-	-3184	-0-		38046 2			N	-0-					-0-
06	41910 X	37019	-0-	-4891	-0-		37019 2			N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682						
01	9920 X	2821	-0-	-7099	-0-		2821 2			N	-0-					-0-
02	8960 X	2557	-0-	-6403	-0-		2557 2			N	-0-					-0-
03	9920 X	3452	-0-	-6468	-0-		3452 2			N	-0-					-0-
04	2760 X	1961	-0-	-799	-0-		1961 2			N	-0-					-0-
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		2925 2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2527	-0-	-803	-0-		2527 2			N	-0-					-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100 N	3537	-0-	437	437		3537 2			N	-0-					-0-
04	3000 N	19681	-0-	16681	17118		19681 2			N	-0-					-0-
05	3100 N	17231	-0-	14131	31249		17231 2			N	-0-					-0-
06	46946 X	15697	-0-	-31249	-0-		15697 2			N	-0-					-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2	N	-0-
02		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2	N	-0-
03		3441 X	2222	-0-	-1219	-0-	2222 2	N	-0-
04		3600 X	1217	-0-	-2383	-0-	1217 2	N	-0-
05		3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	2505 2	N	-0-
06		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	18296 2	N	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202	
01		35052 X	35052	-0-	-0-	-0-	35052 2	N	-0-
02		31621 X	31621	-0-	-0-	-0-	31621 2	N	-0-
03		36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	36999 2	N	-0-
04		35330 X	35330	-0-	-0-	-0-	35330 2	N	-0-
05		37041 X	37041	-0-	-0-	-0-	37041 2	N	-0-
06		34593 X	34593	-0-	-0-	-0-	34593 2	N	-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508	
01		27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	27043 2	N	-0-
02		19090 X	19090	-0-	-0-	-0-	19090 2	N	-0-
03		30982 X	30982	-0-	-0-	-0-	30982 2	N	-0-
04		31920 X	31920	-0-	-0-	-0-	31920 2	N	-0-
05		33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	33636 2	N	-0-
06		31157 X	31157	-0-	-0-	-0-	31157 2	N	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612	
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	35 2	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055 PERF.16290 - 16850
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONTRAST ENERGY, LLC				173799						
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050 PERF.16120 - 17463
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150 PERF.15030 - 17216
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	19000 PERF.16154 - 16205
01	7440 X	4377	-0-	-3063	-0-	4377	2			-0-
02	6720 X	5962	-0-	-758	-0-	5962	2			-0-
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			-0-
04	5310 X	2477	-0-	-2833	-0-	2477	2			-0-
05	6603 X	4018	-0-	-2585	-0-	4018	2			-0-
06	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			-0-
FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	20000 PERF.16022 - 17397
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
01	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-		1914 2		N	-0-				-0-
02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-		1387 2		N	-0-				-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		3340 2		N	-0-				-0-
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3497 2		N	-0-				-0-
05	3100 N	3765	-0-	665	665		3765 2		N	-0-				-0-
06	5184 X	4519	-0-	-665	-0-		4519 2		N	-0-				-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500		PERF.15418 - 16566	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-				-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-		6 2		N	-0-				-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-				-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-				-0-
FOSSIL JOHN PARKER				WELL #:		1	RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522		PERF.15688 - 16621	
01	3193 X	2228	-0-	-965	-0-		2228 2		N	-0-				-0-
02	2884 X	2543	-0-	-341	-0-		2543 2		N	-0-				-0-
03	2790 X	2418	-0-	-372	-0-		2418 2		N	-0-				-0-
04	2580 X	106	-0-	-2474	-0-		106 2		N	-0-				-0-
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3255 2		N	-0-				-0-
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		3640 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	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	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-				-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202		PERF.16654 - 17418	
01	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-		15266 2		N	-0-				-0-
02	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-		17192 2		N	-0-				-0-
03	11315 X	7268	-0-	-4047	-0-		7268 2		N	-0-				-0-
04	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-				N	-0-				-0-
05	11315 X	7472	-0-	-3843	-0-		7472 2		N	-0-				-0-
06	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-		18845 2	1 9	N	1	1 8			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16755 - 17520	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL WILDMAN TRUST														
		//CONT.//		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		173799										
		WELL #:		3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900		PERF.16206 - 18604		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		248	N	28	-0-	-220	-0-		28	2				-0-
02		56	N	-0-	-0-	-56	-0-							-0-
03		62	N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
05		13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FOSSIL HOLMES GU #1														
		WELL #:		1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388		PERF.16996 - 17004		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
		WELL #:		6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050 - 16355		
01	3596	X		3596	-0-	-0-	-0-		3596	2		N	-0-	-0-
02	3752	X		3752	-0-	-0-	-0-		3752	2		N	-0-	-0-
03	3565	X		1632	-0-	-1933	-0-		1632	2		N	-0-	-0-
04	3480	X		471	-0-	-3009	-0-		471	2		N	-0-	-0-
05	4154	X		1815	-0-	-2339	-0-		1815	2		N	-0-	-0-
06	10533	X		10533	-0-	-0-	-0-		10533	2		N	-0-	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1														
		WELL #:		1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589		
01	434	X		142	-0-	-292	-0-		142	2		N	-0-	-0-
02	392	X		202	-0-	-190	-0-		202	2		N	-0-	-0-
03	434	X		154	-0-	-280	-0-		154	2		N	-0-	-0-
04	300	X		95	-0-	-205	-0-		95	2		N	-0-	-0-
05	338	X		338	-0-	-0-	-0-		338	2		N	-0-	-0-
06	836	X		836	-0-	-0-	-0-		836	2		N	-0-	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST														
		WELL #:		5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485 - 18831		
01	6852	X		6852	-0-	-0-	-0-		6852	2		N	-0-	-0-
02	7498	X		7498	-0-	-0-	-0-		7498	2		N	-0-	-0-
03	7118	X		7118	-0-	-0-	-0-		7118	2		N	-0-	-0-
04	2950	X		2950	-0-	-0-	-0-		2950	2		N	-0-	-0-
05	1205	X		1205	-0-	-0-	-0-		1205	2		N	-0-	-0-
06	3190	X		3190	-0-	-0-	-0-		3190	2		N	-0-	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
		WELL #:		4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671		PERF.18164 - 18527		
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794		PERF.16488 - 17012		
01	2852	X		2367	-0-	-485	-0-		2367	2		N	-0-	-0-
02	2873	X		2873	-0-	-0-	-0-		2873	2		N	-0-	-0-
03	3968	X		3355	-0-	-613	-0-		3355	2		N	-0-	-0-
04	3840	X		470	-0-	-3370	-0-		470	2		N	-0-	-0-
05	4072	X		4072	-0-	-0-	-0-		4072	2		N	-0-	-0-
06	3821	X		3821	-0-	-0-	-0-		3821	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 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	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-				-0-	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		243	2			N	-0-				-0-	
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		588	2			N	-0-				-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1024	2			N	-0-				-0-	
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1244	2			N	-0-				-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1		RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396									
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2256	2			N	-0-				-0-	
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2334	2			N	-0-				-0-	
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1756	2			N	-0-				-0-	
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1826	2			N	-0-				-0-	
06	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2991	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									
01	12834 X	8546	-0-	-4288	-0-	-0-	-0-		8546	2			N	-0-				-0-	
02	11592 X	5846	-0-	-5746	-0-	-0-	-0-		618	1	5228	2	N	-0-				-0-	
03	9362 X	9034	-0-	-328	-0-	-0-	-0-		9034	2			N	-0-				-0-	
04	8460 X	7305	-0-	-1155	-0-	-0-	-0-		105	1	7200	2	N	-0-				-0-	
05	8556 X	7448	-0-	-1108	-0-	-0-	-0-		7448	2			N	-0-				-0-	
06	8280 X	2503	-0-	-5777	-0-	-0-	-0-		150	1	2353	2	N	-0-				-0-	
CHANEY		WELL #:		1		RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003									
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	896 N	300	-0-	-596	-0-	-0-	-0-		32	1	268	2	N	-0-				-0-	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		659	2			N	-0-				-0-	
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1322	2	N	-0-				-0-	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		782	2			N	-0-				-0-	
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2185	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									
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5776	2			N	-0-				-0-	
02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6141	2			N	-0-				-0-	
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6870	2			N	-0-				-0-	
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3552	2			N	-0-				-0-	
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3658	2			N	-0-				-0-	
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7198	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									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC				173799											
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13736	- 13744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
04	4260 X	406	-0-	-3854	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5070 X	996	-0-	-4074	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-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	
01	4588 X	2359	-0-	-2229	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
02	4144 X	2254	-0-	-1890	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2228	-0-	-1027	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644	
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
02	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-			-0-
03	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-			-0-
04	6450 X	3205	-0-	-3245	-0-	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
05	6665 X	4530	-0-	-2135	-0-	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
06	10380 X	5059	-0-	-5321	-0-	-0-	5059	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-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	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			98
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			98
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			98
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			98

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
IVANHOE, WEST (RODESSA)													CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.														
JOBE #1														
WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517														
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	208 3	8 9	Y	7				12
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	182 3	6 9	Y	5				17
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	237 3	2 9	Y	2				19
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	226 3	3 9	Y	3				22
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	237 3	4 9	Y	4				26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				26
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MILLER, A.H.														
WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438														
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	372 1	2797 2	N	58	1 8			187
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	334 1	2130 2	N	35				222
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	39 9	3085 2	N	76	190 1	1 8		107
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	261 1	2638 2	N	9	1 8			115
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	84 9	2917 2	N	32				147
06	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	2293 2	N	39	1 8			185
							10 9							
							345 1							
							35 9							
							305 1							
							43 9							
SMYTHE, E.L.														
WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC														
CONNELL, THOMAS B.														
WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	3		Y	-0-				33
02	48	N	48	-0-	-0-		-0-	48	3		Y	-0-				33
03	58	N	58	-0-	-0-		-0-	58	3		Y	-0-				33
04	60	N	53	-0-	-7		-0-	53	3		Y	-0-				33
05	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	3		Y	-0-				33
06	60	N	54	-0-	-6		-0-	54	3		Y	-0-				33
SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9502 - 9590		
01	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	3		N	-0-				84
02	91	N	91	-0-	-0-		-0-	91	3		N	-0-				84
03	62	N	54	-0-	-8		-0-	54	3		N	-0-				84
04	60	N	53	-0-	-7		-0-	53	3		N	-0-				84
05	93	N	50	-0-	-43		-0-	50	3		N	-0-				84
06	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	3		N	-0-				84
BOSLEY, VERNON				WELL #:	1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	9290 - 9550		
01	1318	N	1318	-0-	-0-		-0-	1298	3	20 9	Y	18	18 1			88
02	1128	N	1128	-0-	-0-		-0-	1128	3		Y	-0-				88
03	1271	N	1271	-0-	-0-		-0-	1252	3	19 9	Y	17	17 1			88
04	1244	N	1244	-0-	-0-		-0-	1244	3		Y	-0-				88
05	1288	N	1288	-0-	-0-		-0-	1288	3		Y	-0-				88
06	1204	N	1204	-0-	-0-		-0-	1204	3		Y	-0-				88
CLUTE, M. G. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9684 - 9803		
01	2741	N	2741	-0-	-0-		-0-	2710	3	31 9	N	28	28 1			43
02	1721	N	1721	-0-	-0-		-0-	1721	3		N	-0-				43
03	1807	N	1807	-0-	-0-		-0-	1778	3	29 9	N	26	26 1			43
04	1897	N	1897	-0-	-0-		-0-	1897	3		N	-0-				43
05	1963	N	1963	-0-	-0-		-0-	1963	3		N	-0-				43
06	1835	N	1835	-0-	-0-		-0-	1835	3		N	-0-				43

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
CLUTE		WELL #:		1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9440 - 9800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	68
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	68
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	68
04	630 N	456	-0-	-174	-0-	456	3		N	68
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	68
06	630 N	442	-0-	-188	-0-	442	3		N	68
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8727 - 8750
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	62	3	31	9	75
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	75
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	58	3	29	9	75
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	75
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	75
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9404 - 9770
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2754	3	61	9	45
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	45
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1902	3	57	9	45
04	2610 N	1969	-0-	-641	-0-	1969	3		N	45
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	45
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	45
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9418 - 9789
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	620	3	20	9	18
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	18
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	389	3	19	9	18
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	18
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	18
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9439 - 9784
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	706	3	20	9	40
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	40
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	674	3	19	9	40
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	40
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	40
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880 PERF. 9381 - 9745
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	824	3	20	9	29
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	29
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	519	3	19	9	29
04	540 N	369	-0-	-171	-0-	369	3		N	29
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	29
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	3		N	29
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010 PERF. 8707 - 8845
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	35
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	35
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3		N	35
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	3		N	35
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	35
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	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	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	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3				N	-0-					40	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-					40	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-					40	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3				N	-0-					40	
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	3				N	-0-					40	
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	-0-	164	3				N	-0-					40	
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->		184362	COMPL. DATE		06/02/2001	TOTAL DEPTH		10610	PERF. 9516 - 9621			
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3				N	-0-					24	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	3				N	-0-					24	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3				N	-0-					24	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-					24	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3				N	-0-					24	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3				N	-0-					24	
GUINN GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->		198625	COMPL. DATE		08/05/2003	TOTAL DEPTH		10516	PERF. 9567 - 9765			
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	3				N	-0-					86	
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	-0-	72	3				N	-0-					86	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-					86	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3				N	-0-					86	
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	3				N	-0-					86	
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	-0-	54	3				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													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->		294760	COMPL. DATE		07/24/2022	TOTAL DEPTH		11530	PERF. 9434 - 9710			
01	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	-0-	47	1	2421	2		N	-0-					137	
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	26	9		N	-0-	4	7			157	
03	2232 N	486	-0-	-1746	-0-	-0-	486	2				N	-0-					157	
04	2400 N	491	-0-	-1909	-0-	-0-	491	2				N	-0-					157	
05	1581 N	530	-0-	-1051	-0-	-0-	530	2				N	-0-					157	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OGLE					WELL #:	1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713							
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK)					46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.					090870														
GUINN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306								
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3					N	-0-					107	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3					N	-0-					107	
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3					N	-0-					107	
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	3					N	-0-					107	
05	558 N	246	-0-	-312	-0-	246	3					N	-0-					107	
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3					N	-0-					107	

HELMCAMP					WELL #:	2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322							
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3					N	-0-					117	
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3					N	-0-					117	
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3					N	-0-					117	
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3					N	-0-					117	
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3					N	-0-					117	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3					N	-0-					117	

SHARP, A. L.					WELL #:	2	RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359							
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3					N	-0-					54	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3					N	-0-					54	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3					N	-0-					54	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3					N	-0-					54	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3					N	-0-					54	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3					N	-0-					54	

HARCROW, S					WELL #:	1	RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771							
01	2294 N	2037	-0-	-257	-0-	2037	3					N	-0-					-0-	
02	2800 N	3316	-0-	516	516	3316	3					N	-0-					-0-	
03	3100 N	3410	-0-	310	826	3410	3					N	-0-					-0-	
04	3000 N	2628	-0-	-372	454	2628	3					N	-0-					-0-	
05	2667 X	2213	-0-	-454	-0-	2213	3					N	-0-					-0-	
06	2220 X	2191	-0-	-29	-0-	2191	3					N	-0-					-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485	
01	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	3	N -0-	106
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N -0-	106
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N -0-	106
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N -0-	106
05	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	3	N -0-	106
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3	N -0-	106
MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N -0-	28
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N -0-	28
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N -0-	28
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N -0-	28
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N -0-	28
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N -0-	28
HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394	
01	868 N	657	-0-	-211	-0-	657	3	N -0-	103
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N -0-	103
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N -0-	103
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N -0-	103
05	1054 N	711	-0-	-343	-0-	711	3	N -0-	103
06	810 N	584	-0-	-226	-0-	584	3	N -0-	103
HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370	
01	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	3	N -0-	59
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	3	N -0-	59
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N -0-	59
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N -0-	59
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3	N -0-	59
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3	N -0-	59
HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396	
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	3	N -0-	164
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N -0-	164
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N -0-	164
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N -0-	164
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	3	N -0-	164
06	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3	N -0-	164
SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387	
01	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	3	N -0-	62
02	700 N	545	-0-	-155	-0-	545	3	N -0-	62
03	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3	N -0-	62
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3	N -0-	62
05	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	3	N -0-	62
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N -0-	62

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP													CNTY: LEON									
//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 266942													COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10086 - 10314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	242	3				N	-0-									101
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3				N	-0-									101
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-									101
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-									101
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

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9964 - 10327	
01	651 N	522	-0-	-129	-0-	-0-	522	3				N	-0-									131
02	560 N	502	-0-	-58	-0-	-0-	502	3				N	-0-									131
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3				N	-0-									131
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3				N	-0-									131
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

HILL, A. G. GAS UNIT #3													WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9880 - 10450	
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3				N	-0-									76
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	3				N	-0-									76
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	3				N	-0-									76
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-	-0-	950	3				N	-0-									76
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

SHARP, A. L.													WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9911 - 10314	
01	713 N	552	-0-	-161	-0-	-0-	552	3				N	-0-									154
02	616 N	490	-0-	-126	-0-	-0-	490	3				N	-0-									154
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	-0-	482	3			70 9	N	64									218
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	-0-	474	3			2 9	N	2									220
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

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9927 - 10330	
01	620 N	513	-0-	-107	-0-	-0-	513	3				N	-0-									156
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	-0-	475	3				N	-0-									156
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3				N	-0-									156
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	-0-	449	3				N	-0-									156
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

SHARP, A. L.													WELL #: 5		RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9927 - 10322	
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	-0-	318	3				N	-0-									146
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	-0-	391	3				N	-0-									146
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3				N	-0-									146
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3				N	-0-									146
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

GUINN GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9968 - 10474	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3				N	-0-									27
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-									27
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3				N	-0-									27
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3				N	-0-									27
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1														46335 600 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
														WELL #:		1-T		RRCID -> 136008		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10375 - 10444	
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						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	T. A.	-0-	-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	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-						37							
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-						37							
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-						37							
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-						37							
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-						37							
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-						37							
BARRON-HARTMAN GU 1														WELL #:		1-T		RRCID -> 139005		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10447 - 10524	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
BARRON-HARTMAN GU 1														WELL #:		2		RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9915 - 10862	
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	-0-						-0-							
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-						-0-							
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-						-0-							
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-						-0-							
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	-0-	166	2			Y	-0-						-0-							
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-						-0-							
CLUTE GAS UNIT 1														WELL #:		2		RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10180 - 10788	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5							
06	T. A.	-0-	-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	
01	3100 X	2967	-0-	-133	-0-	-0-	178	1	2786	2	Y	3	3	8				-0-							
02	2660 N	2423	-0-	-237	-0-	-0-	109	1	2301	2	Y	12	8	7	4	8		-0-							
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2	9	9	Y	8	8	8			-0-								
04	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	2	3	9	Y	3	3	8			-0-								
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2981	2	Y	1	1	8			-0-								
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-				83
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				83
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-				83
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-				83
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-				83
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				83
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	0	X	-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																
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	65	1	3360	2	Y	11	11	8		48
							12	9								
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2881	2	21	9	Y	19	12	7	7 8	48
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3039	2	10	9	Y	9	9	8		48
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3847	2	3	9	Y	3	3	8		48
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
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530																
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1559	2	Y	6	6	8		70
							7	9								
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1387	2	109	9	Y	99	6	8		163
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	3	8		163
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	Y	4	7	7	3 8	157
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
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208																
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-				80
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				80
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				80
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				80
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				80
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				80

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
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
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	42 1	2183 2	Y			12	12 8		162
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	13 9								
03	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1920 2	11 9	Y			10	7 7	7 8	158
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1451 2	8 9	Y			7	115 1	7 8	43
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2384 2	1 9	Y			1	1 8		43
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2365 2		Y			-0-			43
						2308 2		Y			-0-			43
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001														
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	7 1	347 2	Y			-0-			33
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	203 2	1 9	Y			1	1 7		33
03	279 N	66	-0-	-213	-0-	66 2		Y			-0-			33
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129 2		Y			-0-			33
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	79 2		Y			-0-			33
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	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														
01	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	34 1	1779 2	Y			9	9 8		-0-
02	1596 N	1528	-0-	-68	-0-	10 9								
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1516 2	12 9	Y			11	6 7	5 8	-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1856 2	15 9	Y			14	7 8		7
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1819 2	3 9	Y			3	3 8		7
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1850 2	1 9	Y			1	1 8		7
						1684 2		Y			-0-			7
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23	
06	T. A.	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61	
06	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
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1 30 2	Y	-0-		70	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	Y	-0-		70	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		70	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		70	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		70	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		70	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.10638 - 11010
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	6	1 297 2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	263	2 1 9	Y	-0-	1 7	-0-	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-		-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
01	527 N	243	-0-	-284	-0-	5	1 238 2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	319	2 1 9	Y	-0-	1 7	-0-	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-		-0-	
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-		-0-	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-		-0-	
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	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
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	7	1 374 2	Y	-0-		100	
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2 1 9	Y	-0-	1 7	100	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-		100	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-		100	
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-		100	
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	Y	-0-		100	

JEWETT (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903														
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:		8	RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL	DEPTH	11004	PERF.10108	- 10768					
M	ALLOW	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
01	2697 X	2330	-0-		-367		-0-			44 1	7 9	2279	2	Y	6		6 8			170
02	2268 N	2000	-0-		-268		-0-			1975	2	25	9	Y	23		7 7	4 8		182
03	2609 N	2609	-0-		-0-		-0-			2603	2	6	9	Y	5		5 8			182
04	2638 N	2638	-0-		-0-		-0-			2635	2	3	9	Y	3		3 8			182
05	2626 N	2626	-0-		-0-		-0-			2617	2	9	9	Y	8		1 8			189
06	2378 X	2378	-0-		-0-		-0-			2378	2			Y	-0-					189

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL	DEPTH	11101	PERF.10341	- 10972					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10242	- 10986					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 241901		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11590	- 11810					
01	405 N	405	-0-		-0-		-0-			8 1	397 2			Y	-0-					15
02	444 N	444	-0-		-0-		-0-			443 2	1 9			Y	1		1 7			15
03	508 N	508	-0-		-0-		-0-			508 2				Y	-0-					15
04	531 N	531	-0-		-0-		-0-			531 2				Y	-0-					15
05	531 N	531	-0-		-0-		-0-			531 2				Y	-0-					15
06	510 N	510	-0-		-0-		-0-			510 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					
01	155 N	-0-	-0-		-155		-0-							Y	-0-					62
02	276 N	276	-0-		-0-		-0-			275 2	1 9			Y	1		1 7			62
03	186 N	169	-0-		-17		-0-			169 2				Y	-0-					62
04	148 N	148	-0-		-0-		-0-			148 2				Y	-0-					62
05	186 N	83	-0-		-103		-0-			83 2				Y	-0-					62
06	129 N	129	-0-		-0-		-0-			129 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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391													
M	0	ALLOW CODE	GAS 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									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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													
01	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	104	1	4760	2	Y	1	1 8 -0-
							1	9					
02	4368	X	4055	-0-	-313	-0-	106	1	3935	2	Y	13	11 7 2 8 -0-
							14	9					
03	4836	X	2350	-0-	-2486	-0-	2339	2	11	9	Y	10	10 8 -0-
04	4680	X	2588	-0-	-2092	-0-	2588	2			Y	-0-	-0-
05	4836	X	3952	-0-	-884	-0-	3952	2			Y	-0-	-0-
06	4680	X	3724	-0-	-956	-0-	3724	2			Y	-0-	-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661													
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	Y	-0-	204
02	T. A.		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-	204
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-	204
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-	204
05	364	X	49	-0-	-315	-0-	49	2			Y	-0-	204
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	204
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792													
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	554	2	Y	-0-	38
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2	2 7 38
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-	38
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	38
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-	38
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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													
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	99
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-	99
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	99
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-	99
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	99
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	* * 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
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	9 1	455 2	Y	-0-				97
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	430 2	2 9	Y	2	2	7		97
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-				97
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-				97
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-				97
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 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													
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	26 1	1337 2	Y	8	8	8		17
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1053 2	10 9	Y	9	4	7	9 8	13
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309 2	10 9	Y	9	9	8		13
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255 2	3 9	Y	3	3	8		13
05	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1075 2	1 9	Y	1	1	8		13
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-				13
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993													
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	52 1	2706 2	Y	2	2	8		52
02	2184 N	2118	-0-	-66	-0-	2109 2	9 9	Y	8	57	7	1 8	2
03	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	2009 2	4 9	Y	4	4	8		2
04	2340 N	1278	-0-	-1062	-0-	1275 2	3 9	Y	3	3	8		2
05	3100 N	3197	-0-	97	-0-	3196 2	1 9	Y	1	1	8		2
06	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2624 2	7 9	Y	6				8
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A													
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		Y	-0-				33
02	560 N	389	-0-	-171	-0-	389 2		Y	-0-				33
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 2		Y	-0-				33
04	480 N	329	-0-	-151	-0-	329 2		Y	-0-				33
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1910 2	37 9	Y	34	56	1		11
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-				11
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322													
01	2139 N	237	-0-	-1902	-0-	237 2		N	-0-				20
02	588 N	301	-0-	-287	-0-	301 2		N	-0-				20
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-				20
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-				20
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-				20
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 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													
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-				-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-				-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-				-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-				-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			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	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL		DEPTH 16790		PERF.14726		- 15921		
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2			N	-0-				-0-
05		124 N	4	-0-	-120	-0-		4	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	18666	-0-	15666	15666		18666	2			N	-0-				-0-
AKINS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL		DEPTH 17450		PERF.14864		- 15387		
01		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		1456	2			N	-0-				-0-
02		476 X	191	-0-	-285	-0-		191	2			N	-0-				-0-
03		1085 N	248	-0-	-837	-0-		248	2			N	-0-				-0-
04		1050 N	325	-0-	-725	-0-		325	2			N	-0-				-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2			N	-0-				-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL		DEPTH 17088		PERF.14020		- 16886		
01		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-		1688	2			N	-0-				-0-
02		1400 X	868	-0-	-532	-0-		868	2			N	-0-				-0-
03		1550 X	22	-0-	-1528	-0-		22	2			N	-0-				-0-
04		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-		1779	2			N	-0-				-0-
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	2			N	-0-				-0-
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1575	2			N	-0-				-0-
MEADORS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL		DEPTH 16760		PERF.15525		- 15864		
01		7626 X	2433	-0-	-5193	-0-		2433	2			N	-0-				-0-
02		6888 X	2017	-0-	-4871	-0-		2017	2			N	-0-				-0-
03		4960 X	2316	-0-	-2644	-0-		2316	2			N	-0-				-0-
04		3960 X	2573	-0-	-1387	-0-		2573	2			N	-0-				-0-
05		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-		4783	2			N	-0-				-0-
06		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-		4766	2			N	-0-				-0-
S. MCLEAN			WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 16620		PERF.15920		- 15930
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
RUSSELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL		DEPTH 16200		PERF.16046		- 16054		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540									
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
01		9517 X	8946	-0-	-571	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
02		8400 X	8076	-0-	-324	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03		9300 X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
04		9000 X	8348	-0-	-652	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
05		9052 X	8662	-0-	-390	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
06		8670 X	8389	-0-	-281	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569									
01	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	5320	-0-	-336	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	4199	-0-	-4531	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	4223	-0-	-4507	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526									
01	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	1149	-0-	-1315	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	1415	-0-	-1530	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	1585	-0-	-1265	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	992	-0-	-1953	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	1387	-0-	-1373	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027									
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	1004	-0-	-4	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	618	-0-	-1149	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	668	-0-	-1012	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	829	-0-	-287	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801									
01	4402 X	3754	-0-	-648	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 3			RRCID -> 231850			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 231886			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MEADORS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 233361			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974						
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2				N	-0-					-0-	
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2				N	-0-					-0-	
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2				N	-0-					-0-	
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2				N	-0-					-0-	
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-					-0-	
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2				N	-0-					-0-	

LAXSON					WELL #:	2	RRCID -> 233362			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

S. MCLEAN					WELL #:	B 3	RRCID -> 234052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCLEAN					WELL #:	A 2	RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT					-0-	
06	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081							
01		62 N		60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		47 N		47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03		93 N		37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04		88 N		88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05		62 N		44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06		30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502							
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844							
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514							
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 241477			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 241478			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAXSON			WELL #: 4			RRCID -> 241591			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: H 2			RRCID -> 242940			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804					
01	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4662	-0-	-406	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5053	-0-	-310	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 243421			COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: D 2			RRCID -> 243457			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243460			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551					
01	5952	X	2079	-0-	-3873	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1275	-0-	-1637	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1395	-0-	-930	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	401	-0-	-1849	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
06	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599	
M	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
01	4154 X	3919	-0-	-235	-0-	3919	2	N	-0-
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-
03	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2	N	-0-
04	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2	N	-0-
05	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2	N	-0-
06	8700 X	5966	-0-	-2734	-0-	5966	2	N	-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778	
01	9641 X	6912	-0-	-2729	-0-	6912	2	N	-0-
02	7392 X	6380	-0-	-1012	-0-	6380	2	N	-0-
03	8029 X	6119	-0-	-1910	-0-	6119	2	N	-0-
04	7770 X	6212	-0-	-1558	-0-	6212	2	N	-0-
05	8029 X	8020	-0-	-9	-0-	8020	2	N	-0-
06	6840 X	6207	-0-	-633	-0-	6207	2	N	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490	
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2	N	-0-
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2	N	-0-
03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2	N	-0-
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2	N	-0-
05	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2	N	-0-
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2	N	-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174	
01	6789 X	3948	-0-	-2841	-0-	3948	2	N	-0-
02	4900 X	3276	-0-	-1624	-0-	3276	2	N	-0-
03	4743 X	3493	-0-	-1250	-0-	3493	2	N	-0-
04	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2	N	-0-
05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2	N	-0-
06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2	N	-0-

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642	
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2	N	-0-
02	924 N	732	-0-	-192	-0-	732	2	N	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-
04	990 N	667	-0-	-323	-0-	667	2	N	-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038												
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170				
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANHART UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248				
01	16244 X	15794	-0-	-450	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
02	14672 X	14106	-0-	-566	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
03	16244 X	15077	-0-	-1167	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
04	15600 X	14380	-0-	-1220	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
05	16120 X	14862	-0-	-1258	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
06	15270 X	15032	-0-	-238	-0-	15032	2			N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778				
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	584	-0-	-480	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN				WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399				
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 247479			COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHARLENE			WELL #: 4			RRCID -> 247480			COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581					
01	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	34172	2			N	-0-					-0-
02	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-
03	35536	X	35536	-0-	-0-	-0-	35536	2			N	-0-					-0-
04	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	34023	2			N	-0-					-0-
05	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	34325	2			N	-0-					-0-
06	32812	X	32812	-0-	-0-	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
CHARLENE			WELL #: 1			RRCID -> 247686			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: E 4			RRCID -> 247880			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: E 1			RRCID -> 247881			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDDEN			WELL #: 3			RRCID -> 247931			COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: B 1			RRCID -> 248673			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512					
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2		N	-0-
02	26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2		N	-0-
03	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2		N	-0-
04	28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	28251	2		N	-0-
05	27980 X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2		N	-0-
06	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250
01	7285 X	5345	-0-	-1940	-0-	5345	2		N	-0-
02	6608 X	4339	-0-	-2269	-0-	4339	2		N	-0-
03	7316 X	4331	-0-	-2985	-0-	4331	2		N	-0-
04	7080 X	4390	-0-	-2690	-0-	4390	2		N	-0-
05	7192 X	6821	-0-	-371	-0-	6821	2		N	-0-
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826
01	17143 X	7728	-0-	-9415	-0-	7728	2		N	-0-
02	15484 X	7793	-0-	-7691	-0-	7793	2		N	-0-
03	9362 X	8771	-0-	-591	-0-	8771	2		N	-0-
04	9060 X	7753	-0-	-1307	-0-	7753	2		N	-0-
05	9362 X	7580	-0-	-1782	-0-	7580	2		N	-0-
06	8490 X	3444	-0-	-5046	-0-	3444	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC				WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
S. MCLEAN				WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710					
01	1457	X	634	-0-	-823	-0-	634	2			N	-0-			-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
03	2480	X	759	-0-	-1721	-0-	759	2			N	-0-			-0-
04	2400	X	1931	-0-	-469	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	185	-0-	-3175	-0-	185	2			N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602					
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
REDDEN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN				WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828					
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
KIMBERLY BRUNETTE				WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186					
01	25885	X	25178	-0-	-707	-0-	25178	2			N	-0-			-0-
02	23800	X	21170	-0-	-2630	-0-	21170	2			N	-0-			-0-
03	26350	X	25108	-0-	-1242	-0-	25108	2			N	-0-			-0-
04	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	28260	2			N	-0-			-0-
05	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	28169	2			N	-0-			-0-
06	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	25854	2			N	-0-			-0-
DODDS, R. L. JR. B				WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-
CHARLENE				WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009				TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOUISE CORN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009				TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COULTER HOPPESS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009				TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628				
01	30659	X	26146	-0-	-4513	-0-	26146	2			N	-0-				-0-
02	24248	X	6025	-0-	-18223	-0-	6025	2			N	-0-				-0-
03	16616	X	6704	-0-	-9912	-0-	6704	2			N	-0-				-0-
04	25290	X	6629	-0-	-18661	-0-	6629	2			N	-0-				-0-
05	26133	X	21180	-0-	-4953	-0-	21180	2			N	-0-				-0-
06	25290	X	23304	-0-	-1986	-0-	23304	2			N	-0-				-0-
DODDS, R. L. JR.				WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009				TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038													
MCLEAN			WELL #:		E 6	RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084						
M 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
01	3286 X	2695	-0-	-0-	-591	-0-	-0-	2695 2				N	-0-					-0-
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3001 2				N	-0-					-0-
03	4030 X	2663	-0-	-0-	-1367	-0-	-0-	2663 2				N	-0-					-0-
04	3900 X	2052	-0-	-0-	-1848	-0-	-0-	2052 2				N	-0-					-0-
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4256 2				N	-0-					-0-
06	3210 X	2677	-0-	-0-	-533	-0-	-0-	2677 2				N	-0-					-0-
S. MCLEAN			WELL #:		A 1	RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010						
01	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5789 2				N	-0-					-0-
02	5740 X	4261	-0-	-0-	-1479	-0-	-0-	4261 2				N	-0-					-0-
03	6355 X	5302	-0-	-0-	-1053	-0-	-0-	5302 2				N	-0-					-0-
04	6150 X	5859	-0-	-0-	-291	-0-	-0-	5859 2				N	-0-					-0-
05	5797 X	5220	-0-	-0-	-577	-0-	-0-	5220 2				N	-0-					-0-
06	5610 X	4055	-0-	-0-	-1555	-0-	-0-	4055 2				N	-0-					-0-
KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)			49003 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
COASTAL EXPANSE OIL & GAS			161634															
BEDDINGFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 0 - 14354						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903															
NASH			WELL #:		1	RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060		PERF.14160 - 14468						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NASH			WELL #:		2	RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14116 - 14476						
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4823 2				N	-0-					-0-
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230 1	4285	2		N	-0-					-0-
03	4836 X	4727	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	4727 2				N	-0-					-0-
04	4680 X	4539	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	12 1	4527	2		N	-0-					-0-
05	4991 X	4741	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	4741 2				N	-0-					-0-
06	4830 X	3846	-0-	-0-	-984	-0-	-0-	3846 2				N	-0-					-0-
NASH			WELL #:		3	RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14131 - 14391						
01	868 X	857	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	515 1	342	2		N	-0-					-0-
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211 2				N	-0-					-0-
03	1116 X	528	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	63 1	465	2		N	-0-					-0-
04	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1223 2				N	-0-					-0-
05	1333 X	1311	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	1311 2				N	-0-					-0-
06	1290 X	353	-0-	-0-	-937	-0-	-0-	30 1	323	2		N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)			49692 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
AP OPERATING, INC.			027049																
LANE, T. W.			WELL #: 2		RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8419 - 8440								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RICHARDSON, LETHA M.			WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7226 - 7414								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KIRVIN (TRAVIS PEAK, UPPER)			49692 755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE										
AP OPERATING, INC.			027049																
LANE, T. W.			WELL #: 3		RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7368 - 7431								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)			49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
GERRED, D.E.			WELL #: 1		RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161		PERF. 10472 - 10486								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOPER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787		PERF. 10460 - 10618								
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2646	2	198	9	N	180	180	1				177	
02	2380	N	2225	-0-	-155	-0-	2225	2			N	-0-						177	
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-						177	
04	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2247	2		1	9	N	1					178	
05	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	1894	2	132	9	N	120	176	1				122	
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2323	2	47	9	N	43						165	
COLEMAN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938		PERF. 10750 - 10764								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-						-0-	

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211100	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.10449	- 10626			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		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		
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	336 N	195	-0-	-141	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:	1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.10553	- 10723		
01	6541 X	6087	-0-	-454	-0-	5996	2	91	9	N	83					210
02	5824 X	5347	-0-	-477	-0-	5169	2	178	9	N	162	192	1			180
03	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6034	2	165	9	N	150	177	1			153
04	5880 X	5875	-0-	-5	-0-	5831	2	44	9	N	40					193
05	6076 X	5923	-0-	-153	-0-	5886	2	37	9	N	34	190	1			37
06	6000 X	5584	-0-	-416	-0-	5584	2			N	-0-					37
LAC (RODESSA)				50473 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.				090870												
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171878	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL	DEPTH	7987	PERF. 7952	- 7962		
01	806 N	284	-0-	-522	-0-	284	3			Y	-0-					45
02	588 N	518	-0-	-70	-0-	516	3	2	9	Y	2					47
03	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					47
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					47
05	589 N	255	-0-	-334	-0-	255	3			Y	-0-					47
06	450 N	112	-0-	-338	-0-	112	3			Y	-0-					47
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL	DEPTH	7998	PERF. 7958	- 7966		
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
ELLIS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL	DEPTH	9504	PERF. 7968	- 7976		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
CORBY #3 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8210	-	8216	
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
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WAREING				WELL #: 2	RRCID -> 267373	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 7040	-	7044	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-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	
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2	N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2	N	-0-			-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2	N	-0-			-0-
05	682 N	556	-0-	-126	-0-	556 2	N	-0-			-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)					53562 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903												
HOLMES					WELL #:	1	RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16260		PERF.15692 - 16027				
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-		
02	924 N	890	-0-	-34	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-		
03	992 N	962	-0-	-30	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-		
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	-0-	23	1	896	2	N	-0-			-0-		
05	992 N	942	-0-	-50	-0-	-0-	14	1	928	2	N	-0-			-0-		
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	946	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46		
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			46		
03	14B2 EXT	482	-0-	482	482	482	482	2			N	-0-			46		
04	14B2 EXT	180	-0-	180	662	180	2				N	-0-			46		
05	14B2 EXT	81	-0-	81	743	81	2				N	-0-			46		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			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				
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			33		
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			33		
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			33		
04	780 N	344	-0-	-436	-0-	-0-	344	2			N	-0-			33		
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	319	2			N	-0-			33		
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
FORD, HUGH M.					WELL #:	2	RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961				
01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	2	61	9	N	55			212		
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	195	9	N	177	177	1	212		
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			212		
04	2010 N	1432	-0-	-578	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			212		
*05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			212		
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-					N	NO RPT			212		

LONG LAKE (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC														
ALEXANDER, JOHN D.														
WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	503 -0-	-272	-0-	502	2	1	9	N	1			97
02		532 N	448 -0-	-84	-0-	447	2	1	9	N	1			98
03		558 N	451 -0-	-107	-0-	450	2	1	9	N	1			99
04		480 N	409 -0-	-71	-0-	408	2	1	9	N	1			100
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
LOPER (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.														
BONNER														
WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203														
01		1556 N	1556 -0-	-0-	-0-	1546	3	10	9	N	9			29
02		1322 N	1322 -0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			29
03		1333 N	1333 -0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			29
04		1410 N	1291 -0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-			29
05		1457 N	1132 -0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-			29
06		1290 N	1012 -0-	-278	-0-	1012	3			N	-0-			29
BONNER														
WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943														
01		506 N	506 -0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			38
02		452 N	452 -0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			38
03		528 N	528 -0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			38
04		497 N	497 -0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			38
05		465 N	419 -0-	-46	-0-	419	3			N	-0-			38
06		450 N	344 -0-	-106	-0-	344	3			N	-0-			38
BONNER														
WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014														
01		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
LASMO-REYNOLDS LOPER														
WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798														
01		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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														
01		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10904 - 11094							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10754 - 11024							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD		WELL #:		3	RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL	DEPTH 11946	PERF.10688 - 11820							
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1	1202 2	N	-0-								20
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	1127 2	N	2	2	2 7						20
							2 9											
03	1395 N	901	-0-	-494	-0-	-0-	77 1	824 2	N	-0-								20
04	1320 N	124	-0-	-1196	-0-	-0-	13 1	110 2	N	1	1	1 7						20
							1 9											
05	1395 N	147	-0-	-1248	-0-	-0-	12 1	135 2	N	-0-								20
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	N	1	1	1 7						20
							1 9											
BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL	DEPTH 12075	PERF.10840 - 11924							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN		WELL #:		1	RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10732 - 10954							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903												
LOPER			WELL #:			3	RRCID -> 190931			COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10660	- 10800		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND			WELL #:			3	RRCID -> 190961			COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL	DEPTH 11996	PERF.10858	- 10996		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND			WELL #:			2	RRCID -> 191391			COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10808	- 11046		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

OSBORN			WELL #:			2	RRCID -> 192535			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10630	- 10750		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND			WELL #:			4	RRCID -> 193609			COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL	DEPTH 12084	PERF.10706	- 10966		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

OSBORN			WELL #:			3	RRCID -> 194644			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10592	- 11864		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LOPER			WELL #:			4	RRCID -> 197305			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10596	- 10854		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10914				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 10874				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN				WELL #:	4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103		PERF.10958 - 11076				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11184				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPER				WELL #:	6	RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 10884				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD				WELL #:	5	RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10628 - 11861				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY			//CONT.// 54876 050 //CONT.// 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. (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
01	496 N	1	-0-	-495	-0-		1	2			N	-0-					57
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-		29	1		217	2	N	-0-				57
03	93 N	80	-0-	-13	-0-		7	1		73	2	N	-0-				57
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-				57
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-				57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				57
WOOD			WELL #: 4			RRCID -> 202811			COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	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					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// WELL #:	54876 050 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.10707	- 11756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	108	1	749	2	N	10		78		
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	11	9	690	2	N	4	2 7	78		
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	92	1	781	2	N	13		91		
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	4	9	561	2	N	9	1 7	98		
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	73	1	736	2	N	-0-		98		
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	14	9	704	2	N	2	2 7	98		
						69	1								
						10	9								
						27	1								
						2	9								

PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11018	- 11255	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		

LOPER				WELL #:	7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.10534	- 10831	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		

WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.10828	- 10838	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		

WOOD				WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10702	- 10776	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		

BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.11096	- 11160	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-		

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
WOOD			WELL #:		10	RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210						
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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		9	RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 10958						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-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						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		15	RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11019						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		13	RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-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						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		2	RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY			//CONT.// 54876 050 //CONT.// 220903 WELL #: 4			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	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
WOOD																	
			WELL #: 12			RRCID -> 220662			COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11948			PERF.10689 - 11521		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
WOOD																	
			WELL #: 14			RRCID -> 220690			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10666 - 10670		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
WOOD																	
			WELL #: 16			RRCID -> 221517			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 12180			PERF.10920 - 11074		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
WOOD																	
			WELL #: 17			RRCID -> 222487			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12150			PERF.10909 - 11083		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
WOOD																	
			WELL #: 11			RRCID -> 225543			COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 12321			PERF.11112 - 11265		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
OSBORN																	
			WELL #: 7			RRCID -> 230058			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 12282			PERF.10743 - 11370		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PYRAMID LAND		WELL #:		7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109									
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BONNER		WELL #:		2	RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BONNER		WELL #:		3	RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 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										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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														
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3				N	-0-		32
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3				N	-0-		32
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3				N	-0-		32
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3				N	-0-		32
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3				N	-0-		32
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3				N	-0-		32
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103														
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-		65
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-		65
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-		65
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-		65
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-		65
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3				N	-0-		65
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092														
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3				N	-0-		57
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3				N	-0-		57
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3				N	-0-		57
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3				N	-0-		57
05	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3				N	-0-		57
06	750 N	643	-0-	-107	-0-	643	3				N	-0-		57

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 54876 225			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870												
BONNER			WELL #: 4			RRCID -> 207237			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242		3		N	-0-		34
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176		3		N	-0-		34
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299		3		N	-0-		34
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183		3		N	-0-		34
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091		3		N	-0-		34
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-		967		3		N	-0-		34
BONNER			WELL #: 5			RRCID -> 209661			COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BONNER			WELL #: 7			RRCID -> 220490			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220			
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675		3		N	-0-		23
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597		3		N	-0-		23
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666		3		N	-0-		23
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653		3		N	-0-		23
05		589 N	538	-0-	-51	-0-		538		3		N	-0-		23
06		570 N	520	-0-	-50	-0-		520		3		N	-0-		23
BONNER			WELL #: 6			RRCID -> 220513			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964			
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329		3		N	-0-		37
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109		3		N	-0-		37
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126		3		N	-0-		37
04		1200 N	1137	-0-	-63	-0-		1137		3		N	-0-		37
05		1240 N	996	-0-	-244	-0-		996		3		N	-0-		37
06		1080 N	635	-0-	-445	-0-		635		3		N	-0-		37
BONNER			WELL #: 9			RRCID -> 224810			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060			
01		155 N	74	-0-	-81	-0-		74		3		N	-0-		41
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135		3		N	-0-		41
03		248 N	223	-0-	-25	-0-		223		3		N	-0-		41
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264		3		N	-0-		41
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245		3		N	-0-		41
06		210 N	58	-0-	-152	-0-		58		3		N	-0-		41
BONNER			WELL #: 8			RRCID -> 246657			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814			
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174		3		N	-0-		59
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193		3		N	-0-		59
03		186 N	181	-0-	-5	-0-		181		3		N	-0-		59
04		180 N	166	-0-	-14	-0-		166		3		N	-0-		59
05		186 N	128	-0-	-58	-0-		128		3		N	-0-		59
06		180 N	138	-0-	-42	-0-		138		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 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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-		
06	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				
01	100 N	100	-0-		-0-		-0-	13	1	87	2	N	-0-					83		
02	56 N	29	-0-		-27		-0-	3	1	26	2	N	-0-					83		
03	43 N	43	-0-		-0-		-0-	4	1	39	2	N	-0-					83		
04	90 N	54	-0-		-36		-0-	6	1	48	2	N	-0-					83		
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		
WOLENS HEIRS										WELL #:	3	RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10904	- 11916				
01	383 N	383	-0-		-0-		-0-	48	1	335	2	N	-0-					129		
02	364 N	348	-0-		-16		-0-	41	1	306	2	N	1		1	7		129		
								1	9											
03	496 N	380	-0-		-116		-0-	33	1	347	2	N	-0-					129		
04	363 N	363	-0-		-0-		-0-	40	1	323	2	N	-0-					129		
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											
BONNER, ANDY										WELL #:	1	RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 12075	PERF.10840	- 11924				
01	618 N	618	-0-		-0-		-0-	78	1	540	2	N	-0-					97		
02	564 N	564	-0-		-0-		-0-	66	1	497	2	N	1		1	7		97		
								1	9											
03	658 N	658	-0-		-0-		-0-	56	1	602	2	N	-0-					97		
04	604 N	604	-0-		-0-		-0-	63	1	515	2	N	24		1	7		120		
								26	9											
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											
BONNER, TOM										WELL #:	2	RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10754	- 11870				
01	3627 X	564	-0-		-3063		-0-	98	1	466	2	N	-0-		152	1		20		
02	3276 X	530	-0-		-2746		-0-	86	1	435	2	N	8		5	7		23		
								9	9											
03	3627 X	2306	-0-		-1321		-0-	225	1	2075	2	N	5					28		
								6	9											
04	3510 X	2887	-0-		-623		-0-	340	1	2529	2	N	16		2	7		42		
								18	9											
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											

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 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
01	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	729 1	9	5041	2	N	1					28
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	559 1	9	4179	2	N	10	10	7			28
03	4557 X	2925	-0-	-1632	-0-	250 1	9	2673	2	N	2					30
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	625 1	9	5104	2	N	12	2	7			40
05	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	454 1	9	5258	2	N	2					42
06	4410 X	4215	-0-	-195	-0-	156 1	9	4033	2	N	24	8	7			58
LOPER				WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
PYRAMID LAND				WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002				TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					21
02	14B2 EXT	594	-0-	594	597	70	1	524	2	N	-0-					21
03	14B2 EXT	150	-0-	150	747	13	1	137	2	N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	747					N	-0-					21
05	747 X	-0-	-0-	-747	-0-					N	-0-					21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
OSBORN				WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744				
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	69	1	480	2	N	-0-					27
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	N	1	1	7			27
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	2	N	-0-					27
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	56	1	457	2	N	-0-					27
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
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002				TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.10670 - 11692						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2311 N	2311	-0-		-0-	-0-		292 2 9	1	2017	2	N	2					30
02	1942 N	1942	-0-		-0-	-0-		226 26 9	1	1690	2	N	24	4	7			50
03	2021 N	2021	-0-		-0-	-0-		172 11 9	1	1838	2	N	10					60
04	1891 N	1891	-0-		-0-	-0-		205 11 9	1	1675	2	N	10	2	7	1	8	67
05	1795 N	1795	-0-		-0-	-0-		142 7 9	1	1646	2	N	6					73
06	1326 N	1326	-0-		-0-	-0-		49 20 9	1	1257	2	N	18	4	7			87
PYRAMID LAND				WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL		DEPTH 12084		PERF.10706 - 11874				
01	12269 X	12269	-0-		-0-	-0-		1772 142 9	1	10355	2	N	129	193	1			150
02	11255 X	11255	-0-		-0-	-0-		1521 246 9	1	9488	2	N	224	23	7	2	8	349
03	12203 X	12203	-0-		-0-	-0-		1297 43 9	1	10863	2	N	39	194	1			194
04	11947 X	11947	-0-		-0-	-0-		1527 155 9	1	10265	2	N	141	10	7	1	8	324
05	11946 X	11946	-0-		-0-	-0-		1197 121 9	1	10628	2	N	110	194	1			240
06	11456 X	11456	-0-		-0-	-0-		599 279 9	1	10578	2	N	254	180	1	23	7	291
LOPER				WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL		DEPTH 12025		PERF.10854 - 11690				
01	1271 N	1157	-0-		-114	-0-		172 8 9	1	977	2	N	7					87
02	1105 N	1105	-0-		-0-	-0-		154 11 9	1	940	2	N	10	2	7			95
03	1402 N	1402	-0-		-0-	-0-		147 17 9	1	1238	2	N	15					110
04	1166 N	1166	-0-		-0-	-0-		154 3 9	1	1009	2	N	3	1	7			112
05	1209 N	889	-0-		-320	-0-		98 11 9	1	780	2	N	10					122
06	710 N	710	-0-		-0-	-0-		55 2 9	1	653	2	N	2	2	7			122
PYRAMID LAND				WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL		DEPTH 12100		PERF.10740 - 11790				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
WOOD				WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL		DEPTH 11960		PERF.11542 - 11752				
01	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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 RRCID -> 197283		CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650			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
01	1116 N	1044	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	159	1	885	2	N	-0-					58
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	933	2	N	5	2	7	1	8	60
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1118	2	N	3					63
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1068	2	N	6	1	7	1	8	67
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1234	2	N	8					75
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	N	3	3	7			75
								3	9									

BONNER, ANDY			WELL #: 2			RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD			WELL #: 5			RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD			WELL #: 3			RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND			WELL #: 6			RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942					
01	7 N	3	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
02	28 N	5	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					47
03	11 N	10	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					47
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					47
05	5 N	4	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					47

LOPER			WELL #: 6			RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 RRCID -> 202427		CAPACITY COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL	DEPTH	12186	CNTY: FREESTONE 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
01 02	1116 980	N N	812 917	-0- -0-	-0- -0-	-304 -63	-0- -0-		130 133	1 1	682 782	2 2	N N	-0- 2				84 84
03 04	1023 992	N N	1009 992	-0- -0-	-0- -0-	-14 -0-	-0- -0-		115 135	1 1	894 856	2 2	N N	-0- 1		2 1	7 7	84 84
05 06	1023 914	N N	1011 914	-0- -0-	-0- -0-	-12 -0-	-0- -0-		109 63	1 1	902 849	2 2	N N	-0- 2		2 2	7 7	84 84
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 202481	COMPL. DATE 06/01/2004				TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716			
01 02 03 04 05 06	SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10		-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-	
BONNER, TOM				WELL #:		4	RRCID -> 202909	COMPL. DATE 05/14/2004				TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10648 - 11671			
01 02 03 04 05 06	1359 1024 549 1034 1588 968	N N N N N N	1359 1024 549 1034 1588 968	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		172 120 7 47 113 125	1 1 9 1 1 1	1187 897 502 921 1452	2 2 2 2 2	N N N N N N	-0- 6 -0- -0- 10		3 2 2 2	7 7	116 119 119 119 129 131
OSBORN				WELL #:		5	RRCID -> 203873	COMPL. DATE 06/29/2004				TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10659 - 11750			
01 02 03 04 05 06	682 616 649 630 651 668	N N N N N N	649 588 649 622 634 668	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-33 -28 -0- -8 -17 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		82 69 3 55 3 67 10 50 25 1	1 1 9 1 9 1 9 1 1 9	567 516 591 545 584 642	2 2 2 2 2 2	N N N N N N	-0- 3 3 9 -0- 1		1 7 8 8 7	2 8 80 80 80	
WOOD				WELL #:		6	RRCID -> 203905	COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL	DEPTH	11945	PERF.11552 - 11756			
01 02 03 04 05 06	SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10		-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 ROBINSON, J. UNIT				//CONT.// 220903	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11777	-	11965			
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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE	
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	776	2	N	15						135	
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	17	9	618	2	N	1		1	7			135	
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	781	2	N	15						150	
04		690 N	671	-0-	-19	-0-	73	1	591	2	N	7		1	7		1	8	155
05		713 N	676	-0-	-37	-0-	17	9	615	2	N	7						162	
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	630	2	N	7		2	7			167	
							8	9											
							24	1											
							8	9											
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11844	-	11954			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27	
06	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			
01	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	156	1	1080	2	N	2						137	
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	2	9	1189	2	N	12		3	7			146	
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	13	9	1353	2	N	11						157	
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	N	1		1	7			157	
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	12	9	1521	2	N	-0-						157	
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	201	1	1209	2	N	8		3	7			162	
							1	9											
							131	1											
							47	1											
							9	9											
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.	11563	-	11568			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	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			
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	69	1	481	2	N	-0-						-0-	
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	577	2	N	1		1	7			-0-	
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	1	9	731	2	N	-0-						-0-	
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	920	2	N	1		1	7			-0-	
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	113	1	949	2	N	-0-						-0-	
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	9	440	2	N	2		2	7			-0-	
							82	1											
							17	1											
							2	9											

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM				//CONT.// 220903 WELL #:	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					1	RRCID -> 216735	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10626	-	11561					
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
01		31 N	1	-0-	-30	-0-				1 2			N	-0-			43
02		28 N	9	-0-	-19	-0-				1 1		8 2	N	-0-			43
03		62 N	8	-0-	-54	-0-				1 1		7 2	N	-0-			43
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-				2 2			N	-0-			43
05		9 N	3	-0-	-6	-0-				3 2			N	-0-			43
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-				1 2			N	-0-			43
WOOD						WELL #:	8	RRCID -> 217705	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10702	-	11719			
01		2790 X	576	-0-	-2214	-0-			100 2	1 9	474 2		N	2			22
02		952 X	940	-0-	-12	-0-			135 4	1 9	801 2		N	4	1 7		25
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			119 6	1 9	940 2		N	5			30
04		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-			334 2	1 9	2486 2		N	2	1 7	1 8	30
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-			122 2	1 9	1056 2		N	-0-			30
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			70 2	1 9	1041 2		N	2	2 7		30
BONNER, ANDY						WELL #:	3	RRCID -> 217789	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL	DEPTH 12227	PERF.10576	-	12016			
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-			50
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-			2 1	15 2			N	-0-			50
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-			50
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-			6 1	50 2			N	-0-			50
05		31 N	4	-0-	-27	-0-			4 2				N	-0-			50
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-			7 1	169 2			N	-0-			50
WOOD						WELL #:	10	RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL	DEPTH 12075	PERF.11160	-	11954			
01		2449 N	1406	-0-	-1043	-0-			205 4	1 9	1201 2		N	-0-			205
02		2156 N	1211	-0-	-945	-0-			167 1	1040 2			N	4	4 7		205
03		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-			266 1	2511 2			N	-0-			205
04		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-			341 3	1 9	2542 2		N	3	2 7	1 8	205
05		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-			199 1	1949 2			N	-0-			205
*06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-			97 9	1 9	1747 2		N	8	183 1	8 7	22
WOOD						WELL #:	9	RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10784	-	11846			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. WATSON				//CONT.// 220903 WELL #:	54876 225 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	220467	COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10936	- 11779					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL	DEPTH	11948	PERF.10689	- 11521			
01		682	N	209	-0-	-473	-0-	26	1	183	2	N	-0-						67
02		364	N	191	-0-	-173	-0-	22	1	168	2	N	1		1	7			67
								1	9										
03		375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	N	-0-						67
04		341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	-0-						67
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										
WOOD						WELL #:	14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10666	- 11756			
01		1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	199	1	1161	2	N	53						192
								58	9										
02		1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	160	1	983	2	N	2		2	7			192
								2	9										
03		1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	151	1	1279	2	N	-0-						192
04		1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	179	1	1218	2	N	14		163	1	1	7	42
								15	9										
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										
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL	DEPTH	11960	PERF.11536	- 11561			
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		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			
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL		DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947						
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
01		713 N	690	-0-	-23	-0-	-0-	87	1	603	2	N	-0-					127
02		672 N	617	-0-	-55	-0-	-0-	73	1	543	2	N	1		1	7		127
								1	9									
03		806 N	457	-0-	-349	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					127
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	603	2	N	-0-					127
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	N	-0-					127
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	N	1		1	7		127
								1	9									

WOOD				WELL #: 17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL		DEPTH 12150		PERF.10909 - 11913				
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	419	2	N	-0-					74
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	-0-	51	1	378	2	N	1		1	7		74
								1	9									
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	N	-0-					74
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					74
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	N	-0-					74
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	1		1	7		74
								1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL		DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL		DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD				WELL #: 11		RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL		DEPTH 12321		PERF. 0 - 11930				
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	550	2	N	-0-					62
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	477	2	N	1		1	7		62
								1	9									
03		620 N	192	-0-	-428	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					62
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-					62
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-					62
06		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2344	2	N	-0-					62

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL		DEPTH 12081		PERF.11622 - 11844				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LASMO-REYNOLDS LOPER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 252326		CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2009				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	904	-0-	-398	-0-			138 28	1 9	738	2	N	25					140
02	1652 N	1551	-0-	-101	-0-			206 13	1 9	1332	2	N	12	3	7			149
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			185 6	1 9	1642	2	N	5					154
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-			178 7	1 9	1212	2	N	6	1	7			159
05	1705 N	1311	-0-	-394	-0-			133 1	1	1178	2	N	-0-					159
06	1770 N	1420	-0-	-350	-0-			81 12	1 9	1327	2	N	11	3	7			167
PYRAMID LAND				WELL #:	12	RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922						
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-	159	7			-0-
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-			41	1	1113	2	N	-0-					-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-			20	1	389	2	N	-0-					-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-			42	1	291	2	N	-0-					-0-
*02	392 N	267	-0-	-125	-0-			31	1	236	2	N	-0-					-0-
*03	403 N	266	-0-	-137	-0-			23	1	243	2	N	-0-					-0-
*04	330 N	230	-0-	-100	-0-			25	1	205	2	N	-0-					-0-
*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-
BONNER, TOM				WELL #:	6	RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708						
01	3751 X	3399	-0-	-352	-0-			444 95	1 9	2860	2	N	86	40	1			261
02	3444 X	2770	-0-	-674	-0-			346 44	1 9	2380	2	N	40	7	7			294
03	3813 X	3215	-0-	-598	-0-			304 2	1 9	2909	2	N	2	189	1			107
04	3690 X	3288	-0-	-402	-0-			385 4	1 9	2899	2	N	4	3	7	1	8	107
05	3565 X	2881	-0-	-684	-0-			258 1	1	2623	2	N	-0-					107
06	3300 X	2260	-0-	-1040	-0-			113 7	1 9	2140	2	N	6	6	7			107
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT				663109 WELL #:	1	RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646						
01	8928 X	2777	-0-	-6151	-0-			2738	2	39	9	N	35					137
02	8064 X	5651	-0-	-2413	-0-			5619	2	32	9	N	29					166
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-			9098	2	177	9	N	161					135
04	7830 X	6127	-0-	-1703	-0-			5976	2	151	9	N	137	192	1			82
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	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							
01	80 X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930							
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					84
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					84
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					84
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					84
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					84
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			55712 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
KNIGHT B			WELL #:			1	RRCID -> 162558			COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8726	-	8740			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
KNIGHT A			WELL #:			2	RRCID -> 173705			COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH	8854	PERF. 8787	-	8793			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-						160	
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	-0-	60	3			N	-0-						160	
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-						160	
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-						160	
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-						160	
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3			N	-0-						160	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903			RRCID -> 272079			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8156	-	8330				
EVERETT			WELL #:			2														
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	9	875	2	N	1	1	8			-0-	
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1		822	2	N	-0-					-0-	
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1		932	2	N	-0-					-0-	
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1		937	2	N	-0-					-0-	
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1		869	2	N	-0-					-0-	
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1		805	2	N	-0-					-0-	
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)			56882 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
BRG LONE STAR LTD.			090870																	
GLADNEY #3 GU			WELL #:			3LT	RRCID -> 015454			COMPL. DATE 06/19/1961			TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8656	-	8826			
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	4089	3		78	9	N	71					128	
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2858	3		37	9	N	34					162	
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	3		81	9	N	74	173	1			63	
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3		54	9	N	49					112	
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	3		22	9	N	20					132	
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	3		66	9	N	60					192	
PHILLIPS GU #1			WELL #:			1	RRCID -> 075457			COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL DEPTH	8856	PERF. 8588	-	8853			
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	3			N	-0-						21	
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-						21	
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3			N	-0-						21	
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3			N	-0-						21	
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3			N	-0-						21	
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3			N	-0-						21	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870										
DEARMAN SWD				WELL #:		1 S	RRCID ->	080924	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4665	-	4718	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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	
01		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		3608	3		N	-0-				-0-
02		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-		2453	3		N	-0-				-0-
03		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-		2256	3		N	-0-				-0-
04		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-		1955	3		N	-0-				-0-
05		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-		1901	3		N	-0-				-0-
06		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-		2368	3		N	-0-				-0-
CARTER GU #1					WELL #:	3	RRCID ->	144383	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	10219	PERF. 8383	-	8534	
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3		N	-0-				-0-
02		336 N	261	-0-	-75	-0-		261	3		N	-0-				-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	3		N	-0-				-0-
04		510 N	328	-0-	-182	-0-		328	3		N	-0-				-0-
05		279 N	275	-0-	-4	-0-		275	3		N	-0-				-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	3		N	-0-				-0-
PHILLIPS GU #1					WELL #:	2	RRCID ->	152810	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8402	-	8708	
01		713 N	681	-0-	-32	-0-		681	3		N	-0-				-0-
02		644 N	281	-0-	-363	-0-		281	3		N	-0-				-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-		766	3		N	-0-				-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	3		N	-0-				-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	3		N	-0-				-0-
06		690 N	675	-0-	-15	-0-		675	3		N	-0-				-0-
PHILLIPS GU #1					WELL #:	3	RRCID ->	180259	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 8542	-	8745	
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012	3		N	-0-				-0-
02		1736 N	743	-0-	-993	-0-		743	3		N	-0-				-0-
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		2239	3		N	-0-				-0-
04		1860 N	1593	-0-	-267	-0-		1593	3		N	-0-				-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333	3		N	-0-				-0-
06		1860 N	1573	-0-	-287	-0-		1573	3		N	-0-				-0-
CARTER GU #1					WELL #:	5	RRCID ->	200141	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8682	-	9376	
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	3		N	-0-				35
02		224 N	117	-0-	-107	-0-		117	3		N	-0-				35
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3		N	-0-				35
04		360 N	233	-0-	-127	-0-		233	3		N	-0-				35
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3		N	-0-				35
06		330 N	222	-0-	-108	-0-		222	3		N	-0-				35

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566						
CARTER GU #1		WELL #:		4	RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143	
M	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
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JACKSON, WL		WELL #:		1	RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ELEON OPERATORS, LLC		247722								
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786	
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	75	1	N	-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	1	N	-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	1	N	-0-
SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DEARMAN UNIT -C-		WELL #:		1U	RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736	
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1	N	-0-
02	1064	N	414	-0-	-650	-0-	414	1	N	-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1	N	-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1	N	-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1	N	-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1	N	-0-
DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			248
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			248
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			248
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			248
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			248
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			248
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. 027049														
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588														
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578														
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576														
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)				//CONT.// 57144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
AP OPERATING, INC.				//CONT.// 027049															
LANE, T. W.				WELL #: 6		RRCID -> 234839		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8994		-		9573			
M	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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RICHARDSON, LETHA M.				WELL #: 6		RRCID -> 241647		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9076		-		9639			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LANE, T. W.				WELL #: 7		RRCID -> 241812		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9000		-		9594			
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LANE, T. W.				WELL #: 8		RRCID -> 244876		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9034		-		9614			
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RICHARDSON, LETHA M.				WELL #: 5		RRCID -> 247797		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9006		-		9588			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ADAMS, J.C.				WELL #: 2		RRCID -> 247830		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9202		-		9796			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
T. W. LANE				WELL #: 9		RRCID -> 250956		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9020		-		9654			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT					57277 075 220903	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: ROBERTSON					
WELL #:					1	RRCID -> 162646		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL	DEPTH 15100	PERF.14501 - 14790						
M 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
01	3378 R	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	2940 #	2621	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3286 #	3240	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3379 #	2731	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	3270 #	873	-0-	-2397	-0-	-0-	-0-	17	1	856	2	N	-0-					-0-
MARSTERS, N.E. BBRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1					57733 100 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
WELL #:					2	RRCID -> 120546		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL	DEPTH 11989	PERF.10920 - 11010						
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					98
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					98
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					98
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					98
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	3	1	9	N	-1					99
06	3000 N	3030	-0-	30	30	30	30	3030	3			N	-0-					99
UTLEY-HILL GU					WELL #:	1	RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10830 - 10992					
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					1
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					1
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					1
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					1
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					1
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
HILL-SHAW					WELL #:	1	RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10874 - 11094					
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
DENT GU					WELL #:	1	RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL	DEPTH 11325	PERF.10925 - 11152					
01	961 N	950	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					3
02	868 N	845	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					3
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					3
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					3
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					3
06	930 N	854	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					3
HILL-LAMBERT GU					WELL #:	1	RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11012 - 11221					
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
BONNER					WELL #:	1	RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL	DEPTH 11372	PERF.10948 - 11195					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2024																		

MARSTERS, N.E.			//CONT.//			57733 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//			090870													
HILL-SNEED GU			WELL #:			1			RRCID -> 163221			COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		124 N	86	-0-	-38	-0-			86 3			N	-0-					-0-	
02		56 N	55	-0-	-1	-0-			55 3			N	-0-					-0-	
03		62 N	58	-0-	-4	-0-			58 3			N	-0-					-0-	
04		90 N	80	-0-	-10	-0-			80 3			N	-0-					-0-	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 3			N	-0-					-0-	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-			93 3			N	-0-					-0-	
HILL RANCH			WELL #:			1			RRCID -> 166887			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426				
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-			349 3			N	-0-					55	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-			294 3		6 9	N	5					60	
03		403 N	342	-0-	-61	-0-			342 3			N	-0-					60	
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-			413 3			N	-0-					60	
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-			470 3			N	-0-					60	
06		330 N	247	-0-	-83	-0-			247 3			N	-0-					60	
WATSON TRUST GU			WELL #:			3			RRCID -> 226901			COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966				
01		899 N	843	-0-	-56	-0-			843 3			N	-0-					84	
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-			905 3			N	-0-					84	
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-			941 3			N	-0-					84	
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			1032 3			N	-0-					84	
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			1196 3			N	-0-					84	
06		870 N	808	-0-	-62	-0-			808 3			N	-0-					84	
WATSON, M. L. GU #1			WELL #:			6			RRCID -> 227108			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124				
01		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-			1034 3			N	-0-					25	
02		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-			2571 3			N	-0-					25	
03		3100 N	3215	-0-	115	115			3215 3			N	-0-					25	
04		3000 N	3186	-0-	186	301			3186 3			N	-0-					25	
05		3100 N	3263	-0-	163	464			3263 3			N	-0-					25	
06		3308 X	2844	-0-	-464	-0-			2844 3			N	-0-					25	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566																
WATSON, M. L. GU #1			WELL #:			3			RRCID -> 147973			COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
06	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				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARSTERS, N.E. FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566 WATSON TRUST GU													//CONT.// 57733 100 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
													RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10790 - 10964		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	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		

01	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					30		
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					30		
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					30		
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					30		
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					30		
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					30		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ROY													220903 WELL #: 1		RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140		

01	865 N	865	-0-		-0-		-0-	178	1	687	2	N	-0-						113		
02	1082 N	1082	-0-		-0-		-0-	313	1	759	2	N	9						122		
								10	9												
03	1275 N	1275	-0-		-0-		-0-	222	1	1031	2	N	20						142		
								22	9												
04	1057 N	1057	-0-		-0-		-0-	207	1	841	2	N	8						150		
								9	9												
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												

THORNTON, SARAH													WELL #: 1		RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190		

01	1085 N	1011	-0-		-74		-0-	179	1	832	2	N	-0-						82		
02	980 N	844	-0-		-136		-0-	230	1	614	2	N	-0-						82		
03	961 N	712	-0-		-249		-0-	111	1	601	2	N	-0-						82		
04	1182 N	1182	-0-		-0-		-0-	205	1	977	2	N	-0-						82		
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		

THORNTON, SUE													WELL #: 1		RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222		

01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					36		
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					36		
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					36		
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					36		
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					36		
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					36		

MARSTERS, CHRISTINE													WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990		TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144		

01	502 N	502	-0-		-0-		-0-	114	1	388	2	N	-0-						38		
02	476 N	415	-0-		-61		-0-	134	1	281	2	N	-0-						38		
03	558 N	447	-0-		-111		-0-	96	1	351	2	N	-0-						38		
04	480 N	430	-0-		-50		-0-	99	1	331	2	N	-0-						38		
05	465 N	425	-0-		-40		-0-	73	1	352	2	N	-0-						38		
06	432 N	432	-0-		-0-		-0-	146	1	286	2	N	-0-						38		

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM													//CONT.// 57733 100 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	175	1	815	2	N	-0-			172									
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	309	1	822	2	N	-0-			172									
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	184	1	993	2	N	-0-			172									
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	195	1	931	2	N	-0-			172									
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	122	1	1033	2	N	-0-			172									
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	245	1	609	2	N	-0-			172									
COCKERELL					WELL #: 1	RRCID -> 153949	COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300		PERF.10944 - 11127												
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			28									
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	-0-			28									
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-			28									
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	2	N	-0-			28									
05		93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			28									
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			28									
MARSTERS, CHRISTINE					WELL #: 3	RRCID -> 156271	COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200		PERF.10970 - 11164												
01		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	656	1	3058	2	N	-0-			89									
02		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	1162	1	3095	2	N	5			94									
							6	9																
03		1178 X	405	-0-	-773	-0-	63	1	342	2	N	-0-			94									
04		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	354	1	1685	2	N	-0-			94									
05		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	N	-0-			94									
06		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	381	1	945	2	N	-0-			94									
BONNER, LAURA					WELL #: 2	RRCID -> 185940	COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078												
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
THORNTON, SUE					WELL #: 3	RRCID -> 191273	COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090		PERF.10979 - 11950												
01		1271 X	587	-0-	-684	-0-	104	1	483	2	N	-0-			65									
02		784 X	279	-0-	-505	-0-	76	1	203	2	N	-0-			65									
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1044	2	N	-0-			65									
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	177	1	846	2	N	-0-			65									
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																
MARSTERS, CHRISTINE					WELL #: 4	RRCID -> 196635	COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105		PERF.10932 - 11032												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25									
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			25									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25									
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-			25									
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			25									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25									

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM												//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121											
M O	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			
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-		908	7	1	3654	2	N	6		161	1		37				
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-		1019	3	1	2417	2	N	3					40				
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-		736	17	1	3313	2	N	15					55				
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-		898	15	1	3709	2	N	14		1	8		68				
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-		719	13	1	5032	2	N	12					80				
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-		1467	21	1	3338	2	N	19					99				
BONNER, ROY												WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159											
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-		94		1	438	2	N	-0-					10				
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-		129		1	344	2	N	-0-					10				
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-		82		1	444	2	N	-0-					10				
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-		87		1	412	2	N	-0-					10				
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				
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS												611014 WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098											
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-				
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-							N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
06	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											
01	186	N	55	-0-	-131	-0-		55		2			N	-0-					96				
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-		203		2			N	-0-					96				
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-		516		2			N	-0-					96				
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133		2			N	-0-					96				
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226		2			N	-0-					96				
06	240	N	154	-0-	-86	-0-		154		2			N	-0-					96				
EPPES, C.A. ET AL												WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008											
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
EPPES, C.A. ET AL												WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115											
01	589	N	409	-0-	-180	-0-		409		2			N	-0-					183				
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-		658		2			N	-0-					183				
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-		667		2			N	-0-					183				
04	390	N	280	-0-	-110	-0-		280		2			N	-0-					183				
05	589	N	214	-0-	-375	-0-		214		2			N	-0-					183				
06	570	N	427	-0-	-143	-0-		427		2			N	-0-					183				

MCBEE (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNE-BARKLEY UNIT			58784 300 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 130872			ONE WELL COMPL. DATE 04/25/1989			TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670			CNTY: LEON		
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-		1 1	83	2	N	-0-					-0-	
MCBEE (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARKLEY, LIZZIE			58784 333 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 015459			CAPACITY COMPL. DATE 08/19/1955			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794			CNTY: LEON		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
GOLIE, M.			WELL #: 1 C			RRCID -> 015460			COMPL. DATE 03/10/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
MCBRIDE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 034768			COMPL. DATE 12/23/1964			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MCBEE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GOLIE, M.			58784 666 220903 WELL #: 1 T			NON-ASSOCIATED RRCID -> 015461			CAPACITY COMPL. DATE 02/27/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204			CNTY: LEON		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1475 1	2091 2	N	6	3 8		197
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	717 1	2292 2	N	19	2 8		214
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3043 2	6 9	N	5	154 1	2 8	63
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2881 2	15 9	N	14	25 1	3 8	49
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
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162	
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	2045 1	2901 2	N	3	3 8		122
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	990 1	3165 2	N	15	2 8		135
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3108 2	13 9	N	12	2 8		145
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2976 2	9 9	N	8	145 1	3 8	5
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
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	
01	12648 #	12548	-0-	-100	-0-	12547 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	11564 #	9947	-0-	-1617	-0-	9947 2		N	-0-			-0-
03	13144	11448	-0-	-1696	-0-	11447 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	12720	11171	-0-	-1549	-0-	11170 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH DELTEX PETROLEUM CORP. HILL "A" 3 GAS UNIT			60983 500 214095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
WELL #:			1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY HILL-A3 GAS UNIT			60983 750 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #:			1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120						
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					34
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	2			Y	-0-					34
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					34
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					34
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y	-0-					34
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					34
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) VENTANA MIDSTREAM LLC CHAUVERS, MARK E. ET UX			61780 300 884518		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
WELL #:			1D		RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4552 - 4920						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
179 FEE			WELL #:		1		RRCID -> 201195		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 4704 - 4832				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE STATION (JAMES LIME) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HIGHTOWER ET AL GU 1			62723 500 385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
WELL #:			2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10450 - 10526						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC MUSE UNIT			63767 075 923444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WELL #:			1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767		PERF.15662 - 15715						
01	1829		-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1652		-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1829		-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-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		
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	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4076						N	NO RPT					-0-				
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)												64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC												834365										
MARTIN												WELL #: 1		RRCID -> 039784		COMPL. DATE 00/00/1972		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4630 - 5130		
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
BRUCE FARMS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544		PERF.12894 - 13189		
01	7440	#	NO RPT	-0-	-7440	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	6720	#	NO RPT	-0-	-6720	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	7440	#	NO RPT	-0-	-7440	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.												053321										
SHILOH												WELL #: 1		RRCID -> 170389		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13950		PERF.12967 - 13014		
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					-0-				
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2				N	-0-					-0-				
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-					-0-				
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2				N	-0-					-0-				
RED, LYLE												WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12854 - 12866		
01	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	2255	2	6	9	N	5						127				
02	2660	X	2472	-0-	-188	-0-	2470	2	2	9	N	2						129				
03	2945	X	1736	-0-	-1209	-0-	1736	2			N	-0-						129				
04	2850	X	1675	-0-	-1175	-0-	1672	2	3	9	N	3						132				
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				
RED, LYLE												WELL #: 1		RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12801 - 12824		
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-						23				
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-						23				
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-						23				
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-						23				
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-						23				
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-						23				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
IVY		WELL #:		1	RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300						
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			45	
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-			45	
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			45	
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-			45	
05	403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-			45	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			45	

STUDDARD STEWARD "M"				WELL #:	1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646					
01	5797 X	3808	-0-	-1989	-0-	3808	2			N	-0-			-0-	
02	5236 X	3922	-0-	-1314	-0-	3922	2			N	-0-			-0-	
03	5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-			-0-	
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-			-0-	
05	4340 X	3472	-0-	-868	-0-	3472	2			N	-0-			-0-	
06	4560 X	2810	-0-	-1750	-0-	2810	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108	

MARSTERS				WELL #:	1	RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CORSA RESOURCES, LLC				100584											
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	4	RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
CORSA RESOURCES, LLC				//CONT.//		100584															
MCADAMS "B"				WELL #:		2	RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD.						108799															
MANAHAN "B"				WELL #:		1	RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232								
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-							3	
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-							3	
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-							3	
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-							3	
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-							3	
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	-0-	458	2			N	-0-							3	
HANCOCK "W"				WELL #:		1	RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358								
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-							-0-	
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-							-0-	
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-							-0-	
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-							-0-	
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	-0-	770	2			N	-0-							-0-	
06	780	N	654	-0-	-126	-0-	-0-	654	2			N	-0-							-0-	
HILL "C"				WELL #:		1	RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12301 - 12821								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
BROWN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12304 - 12808								
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
HANCOCK "W"				WELL #:		2	RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360								
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	-0-	1175	2			N	-0-							10	
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-							10	
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-							10	
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-							10	
05	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	-0-	1506	2			N	-0-							10	
06	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	-0-	1413	2			N	-0-							10	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288															
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		210 N	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04		1271 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
05		1055 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
06		525 N	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286															
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	391	-0-	-1009	-0-	391	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	532	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	417	-0-	-843	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-			-0-
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210															
01	1798	X	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-			13
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			13
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			13
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			13
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			13
06	2520	N	1722	-0-	-798	-0-	1722	2			N	-0-			13
HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330															
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			7
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	470	2			N	-0-			7
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			7
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			7
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-			7
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-			7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5689	-0-	-15	-0-	5689	2	N	17
02	5012 X	4434	-0-	-578	-0-	4434	2	N	17
03	5704 X	5428	-0-	-276	-0-	5428	2	N	17
04	5520 X	5356	-0-	-164	-0-	5356	2	N	17
05	5704 X	5534	-0-	-170	-0-	5534	2	N	17
06	5520 X	5005	-0-	-515	-0-	5005	2	N	17
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340									
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	5
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	5
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	5
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	5
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	5
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	5
MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280									
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-
05	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	1185	2	N	-0-
06	1440 N	928	-0-	-512	-0-	928	2	N	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326									
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	293	2	N	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224									
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	3
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	3
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	3
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	3
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	3
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	3
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																						
HILL, F. E. COMPANY												WELL #:	1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	11150 - 11184
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		
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	-0-	-0-					-0-			
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2	Y	-0-	-0-					-0-			
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	12						12			
								13	9													
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-					12			
05	248 N	147	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	-0-					12			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-					12			
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1																						
				WELL #:	1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12414 - 12572								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1																						
				WELL #:	1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12379 - 12617								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
WILSON ZA GU1																						
				WELL #:	1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12228 - 12251								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
EMMONS, MG GU1																						
				WELL #:	1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12088 - 12195								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-								
PEYTON, MT GU1																						
				WELL #:	1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12286 - 12653								
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	562	2	Y	-0-	-0-								
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2002	2	Y	-0-	-0-								
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2341	2	Y	-0-	-0-								
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	Y	-0-	-0-								
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-	-0-								
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-	-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12560 - 12829	
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
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35 1	357 2	Y	-0-				-0-
02	420 N	136	-0-	-284	-0-	13 1	123 2	Y	-0-				-0-
03	465 N	49	-0-	-416	-0-	2 1	47 2	Y	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12559 - 12817	
01	1612 N	819	-0-	-793	-0-	74 1	745 2	Y	-0-				-0-
02	1148 N	134	-0-	-1014	-0-	13 1	121 2	Y	-0-				-0-
03	1705 N	172	-0-	-1533	-0-	8 1	164 2	Y	-0-				-0-
04	780 N	51	-0-	-729	-0-	3 1	48 2	Y	-0-				-0-
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-

FOLK		WELL #:		1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11162 - 11471	
01	496 X	484	-0-	-12	-0-	484 2		N	-0-				-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-				-0-
04	480 N	366	-0-	-114	-0-	366 2		N	-0-				-0-
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	355 2		N	-0-				-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-				-0-

HILL, FS GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703		PERF.12130 - 12600	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2025													

CROUCH, BL GUI		WELL #:		1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313		PERF.12555 - 13160	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	Y	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-				-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-				-0-
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-

PYLE, HB GUI		WELL #:		1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12026 - 12734	
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	41 1	417 2	Y	-0-				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40 1	380 2	Y	-0-				-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	21 1	441 2	Y	-0-				-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	23 1	423 2	Y	-0-				-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12810 - 12872	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	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											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL	DEPTH 12940	PERF.12754 - 12836			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	105 -0-	-112	-0-		10	1	95	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	49 -0-	-7	-0-		5	1	44	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	29 -0-	-33	-0-		1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	10 -0-	-50	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			-0-
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-

KOONCE, HOMER		WELL #:		1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL	DEPTH 12990	PERF.12686 - 12726			
01		248 N	-0- -0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
02		224 N	-0- -0-	-224	-0-						Y	-0-			-0-
03		93 N	-0- -0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		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			
01		93 N	92 -0-	-1	-0-		8	1	84	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	13 -0-	-43	-0-		1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03		112 N	112 -0-	-0-	-0-		5	1	107	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	73 -0-	-17	-0-		4	1	69	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12064 - 12550			
01		899 N	454 -0-	-445	-0-		41	1	413	2	Y	-0-			-0-
02		728 N	432 -0-	-296	-0-		41	1	389	2	Y	-0-	2 8		-0-
							2	9							
03		1246 N	1246 -0-	-0-	-0-		57	1	1189	2	Y	-0-			-0-
04		1871 N	1871 -0-	-0-	-0-		98	1	1772	2	Y	-0-	1 8		-0-
							1	9							
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12685 - 12863			
01		613 N	613 -0-	-0-	-0-		55	1	558	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	1450 -0-	1450	1450		137	1	1313	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	1751 -0-	1751	3201		80	1	1671	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	1568 -0-	1568	4769		82	1	1486	2	Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL	DEPTH 12685	PERF.10943 - 11156			
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		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									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12441 - 12666	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-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	
01	1023	N	751	-0-	-272	-0-	68	1	683	2	Y	-0-	-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	87	1	835	2	Y	-0-	-0-
03	806	N	542	-0-	-264	-0-	25	1	517	2	Y	-0-	-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	30	1	550	2	Y	-0-	-0-
05	1023	N	593	-0-	-430	-0-	36	1	557	2	Y	-0-	-0-
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	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	
01	1240	N	843	-0-	-397	-0-	76	1	767	2	Y	-0-	-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1059	2	Y	-0-	-0-
03	806	N	383	-0-	-423	-0-	18	1	365	2	Y	-0-	-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	-0-	-0-
05	1271	N	902	-0-	-369	-0-	55	1	847	2	Y	-0-	-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PYLE, HB GU1				WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12116 - 12638	
01	1736	N	556	-0-	-1180	-0-	50	1	506	2	Y	-0-	-0-
02	1456	N	151	-0-	-1305	-0-	14	1	135	2	Y	2	-0-
							2	9					
03	868	N	52	-0-	-816	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-
04	540	N	262	-0-	-278	-0-	14	1	247	2	Y	1	-0-
							1	9					
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1				WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12030 - 12624	
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-	-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	-0-	-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-	-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-	-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
WHEELLOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933	
								PERF.12560 - 12794	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			

Koonce, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935	
								PERF.12670 - 12816	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			

WILSON ZA GU1		WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730	
								PERF.12206 - 12534	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			

PEYTON, MT GU1		WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890	
								PERF.12348 - 12702	
01	752	N	752	-0-	-0-	68 1	684 2	Y	-0-
02	672	N	671	-0-	-0-	63 1	608 2	Y	-0-
03	744	N	734	-0-	-0-	34 1	700 2	Y	-0-
04	720	N	681	-0-	-0-	36 1	645 2	Y	-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	45 1	700 2	Y	-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	35 1	657 2	Y	-0-

HOMER KOONCE		WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935	
								PERF.12775 - 12814	
01	1147	N	1147	-0-	-0-	104 1	1043 2	Y	-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	93 1	890 2	Y	-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	61 1	1267 2	Y	-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	86 1	1561 2	Y	-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	73 1	1130 2	Y	-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	51 1	967 2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964	
								PERF.12819 - 12876	
01	1183	N	1183	-0-	-0-	107 1	1076 2	Y	-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	94 1	896 2	Y	-0-
03	3100	N	3195	-0-	95	147 1	3048 2	Y	-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	163 1	2965 2	Y	-0-
05	3100	N	3043	-0-	-57	184 1	2859 2	Y	-0-
06	2942	X	2776	-0-	-166	138 1	2638 2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.12706 - 12854	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	148	1	1492	2	N		-0-					-0-	
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	132	1	1268	2	N		-0-					-0-	
03	1426 N	1024	-0-	-402	-0-	47	1	977	2	N		-0-					-0-	
04	1590 N	1038	-0-	-552	-0-	54	1	984	2	N		-0-					-0-	
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-	

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12124 - 12272						
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	519	2	N		-0-					-0-	
02	532 N	391	-0-	-141	-0-	97	1	294	2	N		-0-					-0-	
03	527 N	363	-0-	-164	-0-	133	1	230	2	N		-0-					-0-	
04	570 N	352	-0-	-218	-0-	71	1	280	2	N		1	1	8			-0-	
						1	9											
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-	

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12420 - 12703						
01	899 N	803	-0-	-96	-0-	73	1	730	2	Y		-0-					-0-	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	85	1	813	2	Y		-0-					-0-	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y		-0-					-0-	
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	Y		-0-					-0-	
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-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 184627		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12256 - 12265						
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	2	N		-0-					-0-	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	N		-0-					-0-	
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N		-0-					-0-	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N		-0-					-0-	
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-	

EMMONS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12625 - 12929						
01	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	102	1	1020	2	N		-0-					-0-	
02	1652 N	838	-0-	-814	-0-	79	1	759	2	N		-0-					-0-	
03	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	55	1	1146	2	N		-0-					-0-	
04	1080 N	734	-0-	-346	-0-	38	1	696	2	N		-0-					-0-	
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-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 4		RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12430 - 12710						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
AULTMAN GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11940 - 12172			
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	
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	642	2	N	-0-						-0-	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	N	-0-						-0-	
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	67	1	115	2	N	-0-						-0-	
04		720 N	26	-0-	-694	-0-	5	1	21	2	N	-0-						-0-	
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	300	1	1127	2	N	-0-						-0-	
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	204	1	1223	2	N	-0-						-0-	
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 2		RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13346		PERF.12562 - 12689	
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	-0-						-0-	
02		812 N	805	-0-	-7	-0-	30	1	775	2	Y	-0-						-0-	
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	-0-						-0-	
04		870 N	822	-0-	-48	-0-	44	1	778	2	Y	-0-						-0-	
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-						-0-	
06		746 X	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-						-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11318 - 11965	
01		372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	245	2	Y	-0-						-0-	
02		252 N	98	-0-	-154	-0-	9	1	89	2	Y	-0-						-0-	
03		310 N	153	-0-	-157	-0-	7	1	146	2	Y	-0-						-0-	
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-						-0-	
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-						-0-	
06		267 X	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-						-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12634 - 12644	
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	166	1	1664	2	N	-0-						-0-	
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	2	N	-0-						-0-	
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-						-0-	
04		540 N	311	-0-	-229	-0-	16	1	295	2	N	-0-						-0-	
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	168	1	2599	2	N	-0-						-0-	
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	86	1	1629	2	N	-0-						-0-	
TERRY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12472 - 12532	
01		992 N	844	-0-	-148	-0-	39	1	805	2	Y	-0-						-0-	
02		1008 N	939	-0-	-69	-0-	35	1	904	2	Y	-0-						-0-	
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1373	2	Y	-0-						-0-	
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	-0-						-0-	
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	2	Y	-0-						-0-	
06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	Y	-0-						-0-	
S. NAN SU GAIL GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12749 - 12918	
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1	952	2	Y	-0-						-0-	
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	963	2	Y	-0-						-0-	
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-						-0-	
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	Y	-0-						-0-	
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-						-0-	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "B"				//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL		DEPTH 13460		PERF.13008 - 13086					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3782 X	3466	-0-	-316	-0-	159	1	3306	2	Y	1	1	8			-0-	
02	3836 X	3032	-0-	-804	-0-	114	1	2915	2	Y	3	3	8			-0-	
03	4247 X	3813	-0-	-434	-0-	157	1	3654	2	Y	2	2	8			-0-	
04	4110 X	3240	-0-	-870	-0-	172	1	3068	2	Y	-0-					-0-	
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-					-0-	

TERRY "B"				WELL #: 1		RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.12782 - 13293			
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-					-0-	
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	29	1	679	2	N	-0-					-0-	
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-	
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-	

TERRY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL		DEPTH 12880		PERF.12585 - 12718			
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	-0-					-0-	
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	53	1	1347	2	Y	1	1	8			-0-	
03	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	54	1	1259	2	Y	-0-					-0-	
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1554	2	Y	-0-					-0-	
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-	

TERRY "C"				WELL #: 1		RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL		DEPTH 12825		PERF.12414 - 12569			
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-	
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	18	1	451	2	Y	-0-					-0-	
03	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	120	1	2810	2	Y	-0-					-0-	
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	151	1	2682	2	Y	-0-					-0-	
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-	

TERRY "C"				WELL #: 2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL		DEPTH 12756		PERF.12354 - 12565			
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-	
02	1568 N	1028	-0-	-540	-0-	39	1	989	2	Y	-0-					-0-	
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	89	1	2069	2	Y	-0-					-0-	
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	2	Y	-0-					-0-	
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-	

ANDERSON TRUST "A"				WELL #: 3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.12646 - 12767			
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-	
02	392 N	113	-0-	-279	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-	
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-	
04	330 N	15	-0-	-315	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-	
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-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
EMMONS UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567			
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				
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-			-0-				
02		1820 N	966	-0-	-854	-0-	91	1	875	2	N	-0-			-0-				
03		1891 N	742	-0-	-1149	-0-	34	1	708	2	N	-0-			-0-				
04		1470 N	734	-0-	-736	-0-	38	1	696	2	N	-0-			-0-				
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-				
PILLANS										WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752	
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	94	1	238	2	N	-0-			-0-				
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	25	1	44	2	N	-0-			-0-				
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-				
04		90 N	13	-0-	-77	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-				
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-				
EMMONS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654	
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1011	2	N	-0-			-0-				
02		1176 N	1128	-0-	-48	-0-	107	1	1021	2	N	-0-			-0-				
03		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	51	1	1061	2	N	-0-			-0-				
04		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	55	1	998	2	N	-0-			-0-				
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-				
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194	
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	184	1	1130	2	N	-0-			-0-				
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	362	1	1100	2	N	-0-			-0-				
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	586	1	1008	2	N	-0-			-0-				
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	274	1	1071	2	N	-0-			-0-				
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-				
EMMONS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596	
01		837 N	832	-0-	-5	-0-	75	1	757	2	N	-0-			-0-				
02		840 N	738	-0-	-102	-0-	70	1	668	2	N	-0-			-0-				
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	N	-0-			-0-				
04		810 N	579	-0-	-231	-0-	30	1	549	2	N	-0-			-0-				
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-				
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108		PERF.12840 - 12952	
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	302	1	3039	2	Y	-0-			-0-				
02		2940 X	2808	-0-	-132	-0-	265	1	2543	2	Y	-0-			-0-				
03		3255 X	2696	-0-	-559	-0-	124	1	2572	2	Y	-0-			-0-				
04		3150 X	3033	-0-	-117	-0-	158	1	2874	2	Y	-0-			-0-				
							1	9				1		1	8				
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-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
EMMONS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	3100 N	3992	-0-	892	1369	361	1	3631	2	N	-0-				-0-
02	3385 X	2016	-0-	-1369	-0-	190	1	1826	2	N	-0-				-0-
03	1798 X	1686	-0-	-112	-0-	77	1	1609	2	N	-0-				-0-
04	1740 X	1411	-0-	-329	-0-	74	1	1334	2	N	3				3
						3	9								
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
KOONCE, HOMER				WELL #: 5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003				TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788			
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	15	1	149	2	Y	-0-				-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	Y	-0-				-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	-0-				-0-
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-
DENT, MARY GRACE				WELL #: 1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611			
01	4059 X	3854	-0-	-205	-0-	349	1	3505	2	Y	-0-				-0-
02	2520 X	820	-0-	-1700	-0-	77	1	743	2	Y	-0-				-0-
03	2790 X	922	-0-	-1868	-0-	42	1	880	2	Y	-0-				-0-
04	2700 X	607	-0-	-2093	-0-	32	1	574	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	186	1	2880	2	Y	-0-				-0-
06	2700 X	790	-0-	-1910	-0-	39	1	751	2	Y	-0-				-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254			
01	279 N	52	-0-	-227	-0-	7	1	45	2	Y	-0-				-0-
02	448 N	21	-0-	-427	-0-	5	1	16	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	33	-0-	-401	-0-	12	1	21	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	Y	-0-				-0-
EMMONS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EMMONS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003				TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654			
01	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	642	1	6454	2	N	-0-				-0-
02	728 X	370	-0-	-358	-0-	35	1	335	2	N	-0-				-0-
03	806 X	402	-0-	-404	-0-	18	1	384	2	N	-0-				-0-
04	780 X	377	-0-	-403	-0-	20	1	357	2	N	-0-				-0-
05	806 X	387	-0-	-419	-0-	23	1	364	2	N	-0-				-0-
06	780 X	371	-0-	-409	-0-	18	1	353	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 #:		16	RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666				
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
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	196	1	1965	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1927	-0-	-33	-0-	182	1	1743	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1847	-0-	-253	-0-	96	1	1750	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	126	1	1951	2	N	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	97	1	1843	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				
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	2	Y	-0-			-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	118	1	1133	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	252	-0-	-492	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1445	2	Y	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	Y	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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				
01	2852 X	2594	-0-	-258	-0-	235	1	2359	2	Y	-0-			-0-
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	244	1	2339	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	2790 N	2748	-0-	-42	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-			-0-
04	2520 N	2493	-0-	-27	-0-	130	1	2361	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
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							
EMMONS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598				
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	141	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	96	1	916	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	766	-0-	-381	-0-	35	1	731	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	460	-0-	-770	-0-	24	1	436	2	N	-0-			-0-
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-
EMMONS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
PYLE, H.B. GU1															
WELL #: 3												RRCID -> 202039			
COMPL. DATE 02/09/2004												TOTAL DEPTH 12850			
PERF.12571 - 12696															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	106	1	1070	2	Y	-0-			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	807	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	918	-0-	-260	-0-	42	1	876	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	944	-0-	-196	-0-	49	1	895	2	Y	-0-			-0-
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-
HILL, F.E. COMPANY												WELL #: 3			
RRCID -> 202853												COMPL. DATE 03/26/2004			
TOTAL DEPTH 12900												PERF.12437 - 12676			
01	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	305	1	2751	2	Y	30			30
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	251	1	2134	2	Y	5			35
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	198	1	3463	2	Y	-0-			35
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	173	1	2593	2	Y	12	2	8	45
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
JONES, E. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 8			
RRCID -> 203664												COMPL. DATE 04/30/2004			
TOTAL DEPTH 13100												PERF.12698 - 12855			
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	2	Y	-0-			-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	Y	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	Y	-0-			-0-
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-
PEYTON, MT GU1												WELL #: 6			
RRCID -> 203872												COMPL. DATE 06/03/2004			
TOTAL DEPTH 12860												PERF.12521 - 12664			
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	Y	-0-			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
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-
PILLANS												WELL #: 3			
RRCID -> 204411												COMPL. DATE 06/14/2004			
TOTAL DEPTH 11830												PERF.11482 - 11641			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	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			
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	165	1	1653	2	Y	-0-			-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	162	1	1550	2	Y	-0-			-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-			-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903									
FRYER "A"				WELL #:		1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12386 - 12512	
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		
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	44	1	923	2	N	-0-		-0-		
02	1120 N	452	-0-	-668	-0-	17	1	435	2	N	-0-		-0-		
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	59	1	1388	2	N	-0-		-0-		
04	930 N	412	-0-	-518	-0-	22	1	390	2	N	-0-		-0-		
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-		

KOONCE, HOMER				WELL #:		7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790	
01	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	122	1	1223	2	Y	-0-		-0-		
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	133	1	1271	2	Y	-0-		-0-		
03	1395 N	949	-0-	-446	-0-	44	1	905	2	Y	-0-		-0-		
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
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-		

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12260 - 12272	
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	Y	-0-		-0-		
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	135	1	410	2	Y	-0-		-0-		
03	589 N	262	-0-	-327	-0-	96	1	166	2	Y	-0-		-0-		
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		-0-		
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11756 - 11763	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:		10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11440 - 11453	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-		-0-		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-		-0-		
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-		-0-		
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-		-0-		
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-		-0-		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	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	
01	1178 N	932	-0-	-246	-0-	84	1	848	2	Y	-0-		-0-		
02	1680 N	1382	-0-	-298	-0-	131	1	1251	2	Y	-0-		-0-		
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-		-0-		
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	2	Y	-0-		-0-		
05	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-		-0-		
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	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 #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044		PERF.12818 - 12858						
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	
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	180	1	1812	2	Y		-0-					-0-	
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	161	1	1547	2	Y		-0-					-0-	
03	1829 N	1564	-0-	-265	-0-	72	1	1492	2	Y		-0-					-0-	
04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	81	1	1470	2	Y		-0-					-0-	
05	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	100	1	1556	2	Y		-0-					-0-	
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y		-0-					-0-	
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12557 - 12717						
01	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	218	1	2187	2	Y		-0-					-0-	
02	2156 N	2021	-0-	-135	-0-	191	1	1830	2	Y		-0-					-0-	
03	2449 N	1814	-0-	-635	-0-	83	1	1731	2	Y		-0-					-0-	
04	2340 N	2156	-0-	-184	-0-	113	1	2042	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	141	1	2192	2	Y		-0-					-0-	
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	96	1	1821	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						
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y		10					10	
						11	9											
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y		1		1 8			10	
						1	9											
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y		-0-					10	
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y		1		1 8			10	
						1	9											
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y		-0-					10	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y		-0-					10	
PEYTON, MT GU1				WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12026 - 12622						
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	135	1	1362	2	Y		-0-					-0-	
02	1372 N	1351	-0-	-21	-0-	128	1	1223	2	Y		-0-					-0-	
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	69	1	1430	2	Y		-0-					-0-	
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y		1		1 8			-0-	
						1	9											
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-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12108 - 12311						
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	44	1	446	2	Y		-0-					-0-	
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	42	1	401	2	Y		-0-					-0-	
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	23	1	470	2	Y		-0-					-0-	
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	25	1	445	2	Y		-0-					-0-	
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-	
FOLK				WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12028 - 12363						
01	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2				N	-0-					-0-	
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2				N	-0-					-0-	
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2				N	-0-					-0-	
04	2220 N	1699	-0-	-521	-0-	1699	2				N	-0-					-0-	
05	2418 N	2065	-0-	-353	-0-	2065	2				N	-0-					-0-	
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2				N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903									
EMMONS, MG GU1				WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PILLANS				WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

PILLANS				WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671			
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-	3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-	3
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-	3
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-	3
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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547			
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	113	1	1138	2	N	-0-	-0-
02	1120	N	1021	-0-	-99	-0-	96	1	924	2	N	-0-	-0-
							1	9				1 8	
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	51	1	1064	2	N	-0-	-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	61	1	1115	2	N	-0-	-0-
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-

PYLE, HB GU1				WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
TERRY "A"															
WELL #: 4													RRCID -> 217245		
COMPL. DATE 01/28/2005													TOTAL DEPTH 12780		
PERF.12412 - 12619															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1612 N	1323	-0-	-289	-0-	-0-	61	1	1262	2	N	-0-			-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	-0-	67	1	1192	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	-0-	62	1	993	2	N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-			-0-
PILLANS													WELL #: 5		
RRCID -> 217468													COMPL. DATE 10/03/2005		
TOTAL DEPTH 11820													PERF.11448 - 11646		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
KOONCE, HOMER													WELL #: 6		
RRCID -> 217624													COMPL. DATE 08/10/2005		
TOTAL DEPTH 12920													PERF.12666 - 12682		
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
IVY "B" GU 1													WELL #: 5		
RRCID -> 217629													COMPL. DATE 07/03/2005		
TOTAL DEPTH 12212													PERF.11528 - 11980		
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	988	1	776	2	Y	-0-			-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	963	1	843	2	Y	-0-			-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	607	2	Y	-0-			-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	667	2	Y	-0-			-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	1	907	2	Y	-0-			-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	1	867	2	Y	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1													WELL #: 15		
RRCID -> 217631													COMPL. DATE 07/07/2005		
TOTAL DEPTH 13150													PERF.12855 - 12950		
01	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	-0-	141	1	1412	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1421	-0-	-7	-0-	-0-	134	1	1287	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	227	-0-	-1354	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	971	-0-	-529	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2275	2	Y	-0-			-0-
06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1													WELL #: 13H		
RRCID -> 217811													COMPL. DATE 10/02/2005		
TOTAL DEPTH 12833													PERF.12787 - 14084		
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	2816	2	Y	-0-			-0-
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	2748	2	Y	-0-			-0-
03	2542 X	2235	-0-	-307	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-			-0-
04	2460 X	2381	-0-	-79	-0-	-0-	124	1	2257	2	Y	-0-			-0-
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2807	2	Y	-0-			-0-
06	2460 X	2023	-0-	-437	-0-	-0-	101	1	1922	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #: 7		RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12466 - 12732				
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
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	120 1	1209 2	Y		-0-					-0-
02		1232 N	997	-0-	-235	-0-	94 1	903 2	Y		-0-					-0-
03		1364 N	798	-0-	-566	-0-	37 1	761 2	Y		-0-					-0-
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71 1	1281 2	Y		-0-					-0-
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69 1	1071 2	Y		-0-					-0-
06		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	55 1	1047 2	Y		-0-					-0-
FOLK GAS UNIT				WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12000 - 12286				
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2			N	-0-					-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-					-0-
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-					-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-					-0-
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-					-0-
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-					-0-
PILLANS				WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11338 - 11642				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
PYLE, HB GU1				WELL #: 5		RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12676 - 12687				
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y		-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-					-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y		-0-					-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	Y		-0-					-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y		-0-					-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	Y		-0-					-0-
HOMER KOONCE GU				WELL #: 9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11297 - 11970				
01		2015 N	381	-0-	-1634	-0-	34 1	347 2	Y		-0-					-0-
02		868 N	197	-0-	-671	-0-	19 1	178 2	Y		-0-					-0-
03		961 N	232	-0-	-729	-0-	11 1	221 2	Y		-0-					-0-
04		360 N	219	-0-	-141	-0-	11 1	208 2	Y		-0-					-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y		-0-					-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	Y		-0-					-0-
IVY, PHILLIP GU				WELL #: 7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11906 - 11968				
01		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	1725 1	1355 2	Y		-0-					-0-
02		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	1299 1	1137 2	Y		-0-					-0-
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	1347 1	1122 2	Y		-0-					-0-
04		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	1477 1	1247 2	Y		-0-					-0-
							1 9					1		1 8		-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
01	3844 X	3785	-0-	-59	-0-			342	1	3443	2	Y	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
02	3472 X	2019	-0-	-1453	-0-			189	1	1809	2	Y	19		2 8			17																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
								21	9																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
03	3813 X	3301	-0-	-512	-0-			152	1	3149	2	Y	-0-					17																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
04	3690 X	3386	-0-	-304	-0-			177	1	3207	2	Y	2		2 8			17																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
								2	9																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								

KOONCE, HOMER																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668															
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
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	1	3482	2	N	-0-			139
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	1	2890	2	N	-0-			139
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	3716	2	N	-0-			139
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	3053	2	N	-0-			139
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	2860	2	N	-0-			139
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	2224	2	N	-0-			139
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450															
01	8184 X	7860	-0-	-324	-0-	-0-	710	1	7139	2	N	10			10
02	7392 X	6159	-0-	-1233	-0-	-0-	119	1	5576	2	N	1	1 8		10
03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	8388	2	N	-0-			10
04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	7434	2	N	1	1 8		10
05	7967 X	6825	-0-	-1142	-0-	-0-	413	1	6412	2	N	-0-			10
06	7620 X	3654	-0-	-3966	-0-	-0-	182	1	3472	2	N	-0-			10
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350															
01	1860 N	811	-0-	-1049	-0-	-0-	37	1	773	2	N	1	1 8		-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1290	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	753	-0-	-859	-0-	-0-	31	1	722	2	N	-0-			-0-
04	780 N	568	-0-	-212	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	551	-0-	-937	-0-	-0-	32	1	519	2	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466															
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	2452	2	Y	-0-			-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	2306	2	Y	-0-			-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3187	2	Y	-0-			-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-			-0-
05	2821 X	1066	-0-	-1755	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	1080	-0-	-1650	-0-	-0-	54	1	1025	2	Y	1	1 7		-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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									
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819		PERF.13263 - 15227	
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
01	3441 X	1157	-0-	-2284	-0-	105 1	1052 2	Y	-0-				-0-
02	2856 X	171	-0-	-2685	-0-	16 1	153 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
03	3162 X	80	-0-	-3082	-0-	4 1	76 2	Y	-0-				-0-
04	2760 X	363	-0-	-2397	-0-	19 1	343 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
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-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12682 - 15703	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28 1	281 2	Y	-0-				-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41 1	388 2	Y	-0-				-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1	397 2	Y	-0-				-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-				-0-
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-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444		PERF.12628 - 15323	
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.12589 - 14816	
01	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	326 1	3273 2	Y	-0-				-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	289 1	2776 2	Y	-0-				-0-
03	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	151 1	3138 2	Y	-0-				-0-
04	3240 X	2755	-0-	-485	-0-	144 1	2610 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
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-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.12671 - 15840	
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	847 1	8518 2	Y	-0-				-0-
02	7784 X	5632	-0-	-2152	-0-	532 1	5096 2	Y	4	4	8		-0-
						4 9							
03	8618 X	6808	-0-	-1810	-0-	313 1	6495 2	Y	-0-				-0-
04	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	557 1	10103 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
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	1	1	7		-0-
						1 9							
FOLK GAS UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360		PERF.12713 - 0	
01	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305 2		N	-0-				-0-
02	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12131 2	3 9	N	3	3	8		-0-
03	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328 2		N	-0-				-0-
04	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14704 2	3 9	N	3	3	8		-0-
05	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12795 2		N	-0-				-0-
06	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5380 2	1 9	N	1	1	7		-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	* * 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
01	9579 X	5639	-0-	-3940	-0-	510	1	5129	2	Y	-0-		-0-
02	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	847	1	8126	2	Y	-0-	4 8	-0-
						4	9						
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	433	1	8998	2	Y	-0-		-0-
04	8910 X	8849	-0-	-61	-0-	462	1	8381	2	Y	-0-	5 8	-0-
						6	9						
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	-0-	1 7	-0-
						1	9						
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1													
				WELL #: 16H	RRCID -> 243407	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 12438	PERF.12601 - 15299					
01	3968 X	3690	-0-	-278	-0-	334	1	3356	2	Y	-0-		-0-
02	3584 X	2969	-0-	-615	-0-	280	1	2687	2	Y	-0-	2 8	-0-
						2	9						
03	3968 X	3445	-0-	-523	-0-	158	1	3287	2	Y	-0-		-0-
04	3600 X	3420	-0-	-180	-0-	179	1	3240	2	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9						
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-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)													
				WELL #: 12H	RRCID -> 244352	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 12591	PERF.12861 - 16281					
01	10664 X	10192	-0-	-472	-0-	922	1	9270	2	Y	-0-		-0-
02	9436 X	9291	-0-	-145	-0-	877	1	8408	2	Y	-0-	5 8	-0-
						6	9						
03	10354 X	9845	-0-	-509	-0-	452	1	9393	2	Y	-0-		-0-
04	10020 X	9832	-0-	-188	-0-	513	1	9315	2	Y	-0-	4 8	-0-
						4	9						
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	-0-	1 7	-0-
						1	9						
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1													
				WELL #: 15H	RRCID -> 244644	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12759 - 15241					
01	5518 X	4860	-0-	-658	-0-	440	1	4420	2	Y	-0-		-0-
02	4760 X	3998	-0-	-762	-0-	378	1	3620	2	Y	-0-		-0-
03	5115 X	4636	-0-	-479	-0-	213	1	4423	2	Y	-0-		-0-
04	4710 X	4581	-0-	-129	-0-	239	1	4341	2	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9						
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-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)													
				WELL #: 1H	RRCID -> 244842	COMPL. DATE 05/25/2008	TOTAL DEPTH 12413	PERF.12611 - 15337					
01	5394 X	5188	-0-	-206	-0-	469	1	4719	2	Y	-0-		-0-
02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	656	1	6291	2	Y	-0-	2 8	-0-
						2	9						
03	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	258	1	5348	2	Y	-0-		-0-
04	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	282	1	5128	2	Y	-0-	2 8	-0-
						2	9						
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	-0-	1 7	-0-
						1	9						

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 814

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
PEYTON, MT GU1				WELL #:	17H	RRCID ->	245004	COMPL.	DATE	09/30/2008	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.	12678	-	15290		
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
01	8680	X	7975	-0-	-0-	-705		-0-	722	1	7253	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7070	-0-	-0-	-658		-0-	667	1	6399	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
03	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-		-0-	403	1	8365	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6698	-0-	-0-	-1012		-0-	350	1	6345	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
05	7967	X	7890	-0-	-0-	-77		-0-	478	1	7412	2	Y	-0-					-0-
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-		-0-	441	1	8397	2	Y	1	1	7			-0-
									1	9									
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1					WELL #:	21H	RRCID ->	247582	COMPL.	DATE	12/27/2008	TOTAL	DEPTH	12324	PERF.	12686	-	14284	
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-		-0-	433	1	4352	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4589	-0-	-0-	-815		-0-	433	1	4156	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5339	-0-	-0-	-644		-0-	245	1	5094	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5185	-0-	-0-	-605		-0-	271	1	4913	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-		-0-	329	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-		-0-	265	1	5046	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	
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-		-0-	1259	1	12655	2	Y	-0-					-0-
02	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-		-0-	1310	1	12565	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
03	13175	X	13151	-0-	-0-	-24		-0-	604	1	12547	2	Y	-0-					-0-
04	12750	X	12527	-0-	-0-	-223		-0-	654	1	11869	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
05	13175	X	6108	-0-	-0-	-7067		-0-	370	1	5738	2	Y	-0-					-0-
06	12750	X	8939	-0-	-0-	-3811		-0-	446	1	8492	2	Y	1	1	7			-0-
									1	9									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	17H	RRCID ->	251096	COMPL.	DATE	03/31/2009	TOTAL	DEPTH	12434	PERF.	12659	-	14690	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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	
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-		-0-	695	1	6985	2	Y	-0-					-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-		-0-	562	1	5391	2	Y	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-		-0-	204	1	4235	2	Y	-0-					-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-		-0-	339	1	6153	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
05	3255	X	2990	-0-	-0-	-265		-0-	181	1	2809	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2958	-0-	-0-	-192		-0-	147	1	2811	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475														
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	
01	9951 X	9832	-0-	-119	-0-	890	1	8942	2	Y	-0-		-0-	
02	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	839	1	8043	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
03	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	456	1	9467	2	Y	-0-		-0-	
04	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	504	1	9140	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
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-	
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940														
01	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	13573	1	10666	2	Y	-0-		88	
02	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	10691	1	9365	2	Y	3	3 8	88	
						3	9							
03	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	12013	1	10005	2	Y	-0-		88	
04	21405 X	21405	-0-	-0-	-0-	11604	1	9798	2	Y	3	3 8	88	
						3	9							
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	1	1 7	88	
						1	9							
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320														
01	5518 X	4797	-0-	-721	-0-	4797	2			N	-0-		-0-	
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3 9		N	3	3 8	-0-	
03	5518 X	5278	-0-	-240	-0-	5278	2			N	-0-		-0-	
04	4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4596	2	3 9		N	3	3 8	-0-	
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-	
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239														
01	11346 X	10797	-0-	-549	-0-	977	1	9820	2	Y	-0-		-0-	
02	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	920	1	8822	2	Y	10		10	
						11	9							
03	10788 X	10756	-0-	-32	-0-	494	1	10262	2	Y	-0-		10	
04	10440 X	10165	-0-	-275	-0-	531	1	9633	2	Y	1	1 8	10	
						1	9							
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	
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695														
01	3007 X	2381	-0-	-626	-0-	2381	2			N	-0-		-0-	
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-		-0-	
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-		-0-	
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-		-0-	
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-		-0-	
06	2910 X	1339	-0-	-1571	-0-	1339	2			N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	738 1	7419 2	Y	-0-		-0-
02	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	785 1	7531 2	Y	-0-	2 8	-0-
						2 9					
03	8091 X	7877	-0-	-214	-0-	362 1	7515 2	Y	-0-		-0-
04	7830 X	7688	-0-	-142	-0-	401 1	7285 2	Y	-0-	2 8	-0-
						2 9					
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	-0-	1 7	-0-
						1 9					
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020											
01	9207 X	8676	-0-	-531	-0-	785 1	7891 2	Y	-0-		-0-
02	8092 X	7038	-0-	-1054	-0-	665 1	6373 2	Y	-0-		-0-
03	8959 X	8288	-0-	-671	-0-	381 1	7907 2	Y	-0-		-0-
04	8670 X	7917	-0-	-753	-0-	413 1	7503 2	Y	-0-	1 8	-0-
						1 9					
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-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990											
01	4123 X	1298	-0-	-2825	-0-	117 1	1181 2	Y	-0-		-0-
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	552 1	5294 2	Y	-0-		-0-
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	188 1	3896 2	Y	-0-		-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	194 1	3515 2	Y	-0-		-0-
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-
F R HILL - CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325											
01	3565 X	3130	-0-	-435	-0-	283 1	2847 2	Y	-0-		-0-
02	3332 X	167	-0-	-3165	-0-	16 1	151 2	Y	-0-		-0-
03	3689 X	100	-0-	-3589	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		-0-
04	3570 X	33	-0-	-3537	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
05	3658 X	115	-0-	-3543	-0-	7 1	108 2	Y	-0-		-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150											
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	270 1	2715 2	Y	-0-		-0-
02	3276 X	2613	-0-	-663	-0-	247 1	2366 2	Y	-0-		-0-
03	3627 X	2674	-0-	-953	-0-	123 1	2551 2	Y	-0-		-0-
04	3060 X	2639	-0-	-421	-0-	138 1	2501 2	Y	-0-		-0-
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-
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125											
01	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009 2		N	-0-		-0-
02	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15644 2		N	-0-		-0-
03	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15814 2		N	-0-		-0-
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5917 2	1 9	N	-0-	1 8	-0-
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-		-0-
06	4560 X	3502	-0-	-1058	-0-	3502 2		N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340											
M	ALLOW 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								
01	7812 X	4690 -0-	-3122 -0-	424 1	4266 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4592 X	3968 -0-	-624 -0-	375 1	3593 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4898 X	4289 -0-	-609 -0-	197 1	4092 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4740 X	4181 -0-	-559 -0-	218 1	3963 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4681 X	4194 -0-	-487 -0-	254 1	3940 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4500 X	3927 -0-	-573 -0-	196 1	3731 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376											
01	3632 X	3632 -0-	-0- -0-	329 1	3303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3374 X	3374 -0-	-0- -0-	319 1	3055 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3410 X	3021 -0-	-389 -0-	139 1	2882 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	3241 -0-	-59 -0-	169 1	3072 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3410 X	2976 -0-	-434 -0-	180 1	2796 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3300 X	3282 -0-	-18 -0-	164 1	3118 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217											
01	2741 X	-0- -0-	-2741 -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2 N	-0- -0-	-0- -0-	2 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730											
01	169 N	169 -0-	-0- -0-	15 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	148 N	148 -0-	-0- -0-	14 1	134 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	161 N	161 -0-	-0- -0-	7 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	156 N	156 -0-	-0- -0-	8 1	148 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	153 -0-	-2 -0-	9 1	144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	146 N	146 -0-	-0- -0-	7 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988											
01	10757 X	9054 -0-	-1703 -0-	819 1	8235 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9212 X	7065 -0-	-2147 -0-	667 1	6392 2	Y	5	2 8	3	3	3
03	9486 X	6690 -0-	-2796 -0-	307 1	6383 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8760 X	4923 -0-	-3837 -0-	257 1	4665 2	Y	1	1 8	3	3	3
05	9052 X	4937 -0-	-4115 -0-	299 1	4638 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6300 X	5106 -0-	-1194 -0-	255 1	4851 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890											
01	806 N	502 -0-	-304 -0-	1 1	501 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
02	728 N	615 -0-	-113 -0-	30 1	585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
03	775 N	387 -0-	-388 -0-	2 1	385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
04	665 N	665 -0-	-0- -0-	24 1	641 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
05	784 N	784 -0-	-0- -0-	32 1	752 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
06	660 N	660 -0-	-0- -0-	31 1	629 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
REYNOLDS, CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 241888		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	288 N	288	-0-	-0-	288 2				-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	296 2				-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	265 2				-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	1756 2				-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	1793 2				-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	1264 2				-0-
WATSON, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170	
01	2015 N	1785	-0-	-230	-0-	2 1	1782 2	N 1	168
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	85 1	1675 2	N 90	73
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	99 9	2035 2	N 2	73
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	10 1	1839 2	N 2	73
05	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	2 9	1852 2	N 1	73
06	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	70 1	1843 2	N 1	73
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008							
NEAL, CE JR GUI		WELL #: 1		RRCID -> 109258		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
HILL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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													
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973													
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-	-0-
06	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													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020													
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	16
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	16
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	16
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	16
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
HILL RANCH UNIT 10		WELL #:		1	RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11444 - 11573			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06	14B2	EXT	NO RPT	-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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B2	EXT	NO RPT	-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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
06	14B2	EXT	NO RPT	-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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222		PERF.11980 - 11990			
01	496	N	224	-0-	-272	-0-		224	3		N	-0-		6
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-		680	3		N	-0-		6
03	1023	N	358	-0-	-665	-0-		358	3		N	-0-		6
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-		492	3		N	-0-		6
05	744	N	524	-0-	-220	-0-		524	3		N	-0-		6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		2	RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11984 - 12140			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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			
01	496	N	260	-0-	-236	-0-		260	3		N	-0-		-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-		657	3		N	-0-		-0-
03	961	N	603	-0-	-358	-0-		603	3		N	-0-		-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-		862	3		N	-0-		-0-
05	713	N	621	-0-	-92	-0-		621	3		N	-0-		-0-
06	0	N	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									
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	682 N	248	-0-	-434	-0-	248 3		N	173
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	173
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2792 3	13 9	N	26
04	3000 N	3585	-0-	585	585	3581 3	4 9	N	30
05	3100 N	3356	-0-	256	841	3345 3	11 9	N	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	841			N	40
O'RYAN OIL AND GAS 617042									
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114									
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168									
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072									
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
01	372 N	67	-0-	-305	-0-	67 3		N	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-
03	527 N	154	-0-	-373	-0-	154 3		N	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 3		N	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-
03	310 N	90	-0-	-220	-0-	90 3		N	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-
04	3000 N	3451	-0-	451	451	3451	2	N	-0-
05	3100 N	2924	-0-	-176	275	2924	2	N	-0-
06	2704 N	2429	-0-	-275	-0-	2429	2	N	-0-
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582									
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-
04	1050 N	929	-0-	-121	-0-	929	2	N	-0-
05	2108 N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2	N	-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674									
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-
05	1395 N	955	-0-	-440	-0-	955	2	N	-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664									
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000									
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840									
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917									
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.				//CONT.//		828082										
LANCASTER				WELL #:		1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820		
M	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
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-				-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	2			N	-0-				-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	2			N	-0-				-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2			N	-0-				-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2			N	-0-				-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-				-0-
STEWARD				WELL #:		3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703		
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-		2908	2			N	-0-				25
02	1372 N	1342	-0-	-30	-0-		1342	2			N	-0-				25
03	2325 N	1467	-0-	-858	-0-		1467	2			N	-0-				25
04	2820 N	1959	-0-	-861	-0-		1959	2			N	-0-				25
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2			N	-0-				25
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1655	2			N	-0-				25
MCLEOD				WELL #:		3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
BLOUNT "A"				WELL #:		1		RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11816 - 11826		
01	2976 X	1528	-0-	-1448	-0-		55	1	1473	2	Y	-0-				17
02	2408 X	2060	-0-	-348	-0-		75	1	1985	2	Y	-0-				17
03	2666 X	1500	-0-	-1166	-0-		53	1	1447	2	Y	-0-				17
04	2400 X	541	-0-	-1859	-0-		21	1	520	2	Y	-0-				17
05	2480 X	1131	-0-	-1349	-0-		41	1	1090	2	Y	-0-				17
06	2220 X	1219	-0-	-1001	-0-		49	1	1170	2	Y	-0-				17
CULLUM				WELL #:		1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	775 N	671	-0-	-104	-0-		671	2			N	-0-				182
02	700 N	568	-0-	-132	-0-		568	2			N	-0-				182
03	620 N	433	-0-	-187	-0-		433	2			N	-0-				182
04	660 N	451	-0-	-209	-0-		451	2			N	-0-				182
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2			N	-0-				182
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681	2			N	-0-				182
CARTWRIGHT "A"				WELL #:		1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11739 - 11815		
01	93 N	14	-0-	-79	-0-		14	2			N	-0-				-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-				-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2			N	-0-				-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-		78	2			N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WILLIFORD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550	
								PERF.12285 - 12391	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	34 1	918 2	95
02		756 N	705	-0-	-51	-0-	26 1	679 2	95
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	21 1	563 2	95
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	37 1	918 2	95
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	28 1	751 2	95
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	30 1	710 2	95
MANAHAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108964		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11810 - 12275	
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	52 1	1399 2	143
02		1372 N	1256	-0-	-116	-0-	46 1	1210 2	143
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	52 1	1408 2	143
04		1410 N	1281	-0-	-129	-0-	49 1	1232 2	143
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	58 1	1544 2	143
06		1410 N	1242	-0-	-168	-0-	50 1	1192 2	143
EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680	
								PERF.12136 - 12580	
01		930 N	571	-0-	-359	-0-	21 1	550 2	-0-
02		896 N	642	-0-	-254	-0-	23 1	619 2	-0-
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	17 1	476 2	-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	577 2	-0-
05		713 N	442	-0-	-271	-0-	16 1	426 2	-0-
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	18 1	437 2	-0-
BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 12375	
								PERF.11014 - 12175	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170	
								PERF.12425 - 12554	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11092 - 12250	
01		403 N	269	-0-	-134	-0-	10 1	259 2	-0-
02		420 N	326	-0-	-94	-0-	12 1	314 2	-0-
03		372 N	255	-0-	-117	-0-	9 1	246 2	-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 1	279 2	-0-
05		372 N	272	-0-	-100	-0-	10 1	262 2	-0-
06		240 N	187	-0-	-53	-0-	8 1	179 2	-0-
IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.12372 - 12766	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B2 EXT	637	-0-	637	-0-	23 1	614 2	-0-
03		14B2 EXT	866	-0-	866	1503	31 1	835 2	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1503		Y	-0-
05		1503 X	-0-	-0-	-1503	-0-		Y	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
FRYER GAS UNIT "B"																			
WELL #: 2										RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-						
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	37	1	982	2	Y	-0-	-0-	-0-						
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	54	1	1469	2	Y	-0-	-0-	-0-						
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	Y	-0-	-0-	-0-						
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	2	Y	-0-	-0-	-0-						
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	2	Y	-0-	-0-	-0-						

WILLIFORD "E"										WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340	
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	159	1	4255	2	Y	-0-	-0-	-0-						
02	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	2	Y	-0-	-0-	-0-						
03	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	133	1	3626	2	Y	-0-	-0-	-0-						
04	4260 X	3579	-0-	-681	-0-	137	1	3442	2	Y	-0-	-0-	-0-						
05	4402 X	3405	-0-	-997	-0-	123	1	3282	2	Y	-0-	-0-	-0-						
06	4260 X	3442	-0-	-818	-0-	139	1	3303	2	Y	-0-	-0-	-0-						

WILLIFORD "E"										WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12108 - 12380	
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	176	1	4688	2	Y	-0-	-0-	-0-						
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	137	1	3636	2	Y	-0-	-0-	-0-						
03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	141	1	3861	2	Y	-0-	-0-	-0-						
04	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	157	1	3931	2	Y	-0-	-0-	-0-						
05	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	105	1	2809	2	Y	-0-	-0-	-0-						
06	3300 X	599	-0-	-2701	-0-	24	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-						

WILLIFORD "E"										WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12106 - 12380	
01	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	305	1	8146	2	Y	-0-	-0-	-0-						
02	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	253	1	6734	2	Y	-0-	-0-	-0-						
03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	262	1	7165	2	Y	-0-	-0-	-0-						
04	6600 X	6524	-0-	-76	-0-	250	1	6274	2	Y	-0-	-0-	-0-						
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	Y	-0-	-0-	-0-						
06	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	282	1	6695	2	Y	-0-	-0-	-0-						

IVY, JIM										WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730	
01	3565 X	690	-0-	-2875	-0-	25	1	665	2	Y	-0-	-0-	-0-						
02	504 X	361	-0-	-143	-0-	13	1	348	2	Y	-0-	-0-	-0-						
03	558 X	217	-0-	-341	-0-	8	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-						
04	548 X	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	-0-	-0-	-0-						
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	Y	-0-	-0-	-0-						
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-						

WILLIFORD "E"										WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380	
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	77	1	2049	2	Y	-0-	-0-	-0-						
02	1596 X	1563	-0-	-33	-0-	57	1	1506	2	Y	-0-	-0-	-0-						
03	1767 X	1558	-0-	-209	-0-	55	1	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-						
04	2070 X	1333	-0-	-737	-0-	51	1	1282	2	Y	-0-	-0-	-0-						
05	2139 X	1943	-0-	-196	-0-	70	1	1873	2	Y	-0-	-0-	-0-						
06	2070 X	1550	-0-	-520	-0-	63	1	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-						

MANAHAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																					
MANAHAN "A"																					
WELL #: 3										RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520	
01	1364	X	939	-0-	-425	-0-	34	1	905	2	Y	-0-						-0-			
02	1596	X	665	-0-	-931	-0-	24	1	641	2	Y	-0-						-0-			
03	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	68	1	1843	2	Y	-0-						-0-			
04	2310	X	1205	-0-	-1105	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-						-0-			
05	2387	X	557	-0-	-1830	-0-	20	1	537	2	Y	-0-						-0-			
06	1860	X	962	-0-	-898	-0-	39	1	923	2	Y	-0-						-0-			
MANAHAN "A"												WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1786	2	Y	-0-						-0-			
02	1960	X	1238	-0-	-722	-0-	45	1	1193	2	Y	-0-						-0-			
03	2046	N	1191	-0-	-855	-0-	42	1	1149	2	Y	-0-						-0-			
04	1800	N	907	-0-	-893	-0-	35	1	872	2	Y	-0-						-0-			
05	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-						-0-			
06	1140	N	791	-0-	-349	-0-	32	1	759	2	Y	-0-						-0-			
WILLIFORD "E"												WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	-0-						-0-			
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	136	1	3612	2	Y	-0-						-0-			
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	167	1	4568	2	Y	-0-						-0-			
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	108	1	2705	2	Y	-0-						-0-			
05	3565	X	2246	-0-	-1319	-0-	81	1	2165	2	Y	-0-						-0-			
06	3450	X	2687	-0-	-763	-0-	109	1	2578	2	Y	-0-						-0-			
EPPES "B"												WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496	
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1	1224	2	Y	-0-						-0-			
02	1204	N	676	-0-	-528	-0-	25	1	651	2	Y	-0-						-0-			
03	1209	N	722	-0-	-487	-0-	26	1	696	2	Y	-0-						-0-			
04	1230	N	782	-0-	-448	-0-	30	1	752	2	Y	-0-						-0-			
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-			
EPPES "B"												WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	Y	-0-						-0-			
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	2	Y	-0-						-0-			
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	2	Y	-0-						-0-			
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	13	1	318	2	Y	-0-						-0-			
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-			
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
01	2201	X	1367	-0-	-834	-0-	49	1	1318	2	Y	-0-						-0-			
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	2	Y	-0-						-0-			
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	2	Y	-0-						-0-			
04	1320	N	430	-0-	-890	-0-	17	1	413	2	Y	-0-						-0-			
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-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																					
EPPEP "B"																					
WELL #: 2										RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL		DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		3162 X	2593	-0-	-569	-0-			94 1	2499	2	Y	-0-						-0-		
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-			104 1	2751	2	Y	-0-						-0-		
03		2945 X	2203	-0-	-742	-0-			78 1	2125	2	Y	-0-						-0-		
04		2850 X	1962	-0-	-888	-0-			75 1	1887	2	Y	-0-						-0-		
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-		
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL		DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570	
01		2542 X	1365	-0-	-1177	-0-			49 1	1316	2	Y	-0-						-0-		
02		3024 X	1656	-0-	-1368	-0-			60 1	1596	2	Y	-0-						-0-		
03		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-			136 1	3723	2	Y	-0-						-0-		
04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-			129 1	3239	2	Y	-0-						-0-		
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-		
BLOUNT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL		DEPTH 12523		PERF.11874 - 12320	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48		
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL		DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650	
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-			24 1	635	2	Y	-0-						-0-		
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-			26 1	697	2	Y	-0-						-0-		
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-			31 1	852	2	Y	-0-						-0-		
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-			33 1	835	2	Y	-0-						-0-		
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-		
FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL		DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360	
01		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-			79 1	2107	2	Y	-0-						-0-		
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-			73 1	1944	2	Y	-0-						-0-		
03		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-			82 1	2246	2	Y	-0-						-0-		
04		1860 X	1852	-0-	-8	-0-			71 1	1781	2	Y	-0-						-0-		
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-		
CULLUM										WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL		DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270	
01		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-			79 1	2096	2	Y	-0-						29		
02		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-			73 1	1937	2	Y	-0-						29		
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-			79 1	2148	2	Y	-0-						29		
04		2100 N	1724	-0-	-376	-0-			66 1	1658	2	Y	-0-						29		
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		
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL		DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604	
01		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-			62 1	1642	2	Y	-0-						-0-		
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-			49 1	1295	2	Y	-0-						-0-		
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			68 1	1848	2	Y	-0-						-0-		
04		1650 N	1457	-0-	-193	-0-			56 1	1401	2	Y	-0-						-0-		
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-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167													
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL	DEPTH	12527	PERF.11852	-	12330			
M	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
01		1302 X	1130	-0-	-172	-0-		1130 2			Y	-0-						-0-
02		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-		1160 2			Y	-0-						-0-
03		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-		1962 2			Y	-0-						-0-
04		1740 X	1389	-0-	-351	-0-		1389 2			Y	-0-						-0-
05		1798 X	1261	-0-	-537	-0-		1261 2			Y	-0-						-0-
06		1890 X	1179	-0-	-711	-0-		1179 2			Y	-0-						-0-
METZGAR				WELL #:	1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12754	PERF.12140	-	12604			
01		1643 X	1088	-0-	-555	-0-		39 1	1049 2	Y	-0-							-0-
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-		32 1	851 2	Y	-0-							-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		41 1	1127 2	Y	-0-							-0-
04		900 N	869	-0-	-31	-0-		33 1	836 2	Y	-0-							-0-
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-
WILLIFORD "E"				WELL #:	7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.11896	-	12396			
01		4371 X	4195	-0-	-176	-0-		152 1	4043 2	Y	-0-							-0-
02		4256 X	3270	-0-	-986	-0-		119 1	3151 2	Y	-0-							-0-
03		4712 X	4180	-0-	-532	-0-		148 1	4032 2	Y	-0-							-0-
04		4560 X	3880	-0-	-680	-0-		149 1	3731 2	Y	-0-							-0-
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-
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL	DEPTH	12812	PERF.12286	-	12646			
01		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		103 1	2747 2	Y	-0-							-0-
02		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-		93 1	2476 2	Y	-0-							-0-
03		1240 X	695	-0-	-545	-0-		25 1	670 2	Y	-0-							-0-
04		1200 N	968	-0-	-232	-0-		37 1	931 2	Y	-0-							-0-
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-
WILLIFORD "E"				WELL #:	11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.11928	-	12472			
01		3658 X	2712	-0-	-946	-0-		98 1	2614 2	Y	-0-							-0-
02		3360 X	2383	-0-	-977	-0-		86 1	2297 2	Y	-0-							-0-
03		3720 X	3338	-0-	-382	-0-		118 1	3220 2	Y	-0-							-0-
04		3600 X	3100	-0-	-500	-0-		119 1	2981 2	Y	-0-							-0-
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-
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.12100	-	12624			
01		2015 X	1578	-0-	-437	-0-		57 1	1521 2	Y	-0-							-0-
02		1540 X	699	-0-	-841	-0-		25 1	674 2	Y	-0-							-0-
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		64 1	1739 2	Y	-0-							-0-
04		1530 N	1300	-0-	-230	-0-		50 1	1250 2	Y	-0-							-0-
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-
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:	3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.11928	-	12346			
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-		9 1	248 2	Y	-0-							-0-
02		196 X	186	-0-	-10	-0-		7 1	179 2	Y	-0-							-0-
03		310 X	279	-0-	-31	-0-		10 1	269 2	Y	-0-							-0-
04		420 X	420	-0-	-0-	-0-		16 1	404 2	Y	-0-							-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
WILLIFORD "E"				WELL #:	14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
METZGAR				WELL #:	3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400		
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	-0-				-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	10	1	275	2	Y	-0-				-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	9	1	254	2	Y	-0-				-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	10	1	250	2	Y	-0-				-0-
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-
BLOUNT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310		
01	4278	X	2817	-0-	-1461	-0-	102	1	2715	2	Y	-0-				48
02	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	80	1	2135	2	Y	-0-				48
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	115	1	3143	2	Y	-0-				48
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	129	1	3228	2	Y	-0-				48
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
WILLIFORD "E"				WELL #:	15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480		
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	121	1	3224	2	Y	-0-				-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	130	1	3446	2	Y	-0-				-0-
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	97	1	2658	2	Y	-0-				-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	136	1	3409	2	Y	-0-				-0-
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-
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518												
BOYCE FULLER				WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	5250	PERF. 4716	- 5010		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)				64409 267	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199261	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.12526	- 12536		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)										64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										428008									
ORAND-GROUNDS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3998 - 12170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149									
BONNER, JIM B., JR., ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 036685		COMPL. DATE 06/15/1965		TOTAL DEPTH 4549		PERF. N/A	
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N	1							21	
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1							22	
03	682 N	264	-0-	-418	-0-	263	2	1	9	N	1							23	
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	625	2	1	9	N	1							24	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1							25	
*06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	717	2	25	9	N	23	42	1					6	
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 036686		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 4649		PERF. 4183 - 4185	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-							-0-	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-							-0-	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-							-0-	
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-							-0-	
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-							-0-	
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	18	2	1	9	N	1							1	
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 036687		COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH 4689		PERF. 4225 - 4232	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-							1	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-							1	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-							1	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-							1	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-							1	
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1	2	1					-0-	
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #: 1		RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4167 - 4179	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-							-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-							-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-							-0-	
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-							-0-	
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-	
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	
01	775 N	344	-0-	-431	-0-	344	2			Y	-0-							23	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1							24	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	Y	5							29	
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	984	2	28	9	Y	25	36	1					18	
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	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109									
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400									
M	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						
01	3813 X	2510 -0-	-1303 -0-	2510 2		Y	-0-		85
02	2332 X	2332 -0-	-0- -0-	2331 2	1 9	Y	1		86
03	3100 X	3100 -0-	-0- -0-	3075 2	25 9	Y	23		109
04	3451 X	3451 -0-	-0- -0-	3384 2	67 9	Y	61	114 1	56
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
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261									
01	605 N	605 -0-	-0- -0-	605 2		Y	-0-		22
02	562 N	562 -0-	-0- -0-	562 2		Y	-0-		22
03	814 N	814 -0-	-0- -0-	807 2	7 9	Y	6		28
04	830 N	830 -0-	-0- -0-	807 2	23 9	Y	21	33 1	16
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
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476									
01	155 N	149 -0-	-6 -0-	149 2		Y	-0-		5
02	138 N	138 -0-	-0- -0-	138 2		Y	-0-		5
03	156 N	156 -0-	-0- -0-	155 2	1 9	Y	1		6
04	150 N	150 -0-	-0- -0-	146 2	4 9	Y	4	7 1	3
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
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201									
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296									
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903									
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120									
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149									
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118									
01	124 N	-0- -0-	-124 -0-			N	-0-		2
02	28 N	28 -0-	-0- -0-	28 2		N	-0-		2
03	876 N	876 -0-	-0- -0-	876 2		N	-0-		2
04	318 N	318 -0-	-0- -0-	318 2		N	-0-		2
05	264 N	264 -0-	-0- -0-	264 2		N	-0-		2
06	390 N	273 -0-	-117 -0-	271 2	2 9	N	2	4 1	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149									
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2			11
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			11
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			11
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2			11
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			11
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 2	11 9	10	4
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				4
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			4
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			4
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			4
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			4
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	506 2	4 9	4	1
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208									
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			7
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			7
03	279 N	165	-0-	-114	-0-	165 2			7
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			7
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			7
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540 2	8 9	7	1
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				9
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			9
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			9
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			9
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			9
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	21 2	9 9	8	2
NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC 100936									
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964									
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		Y	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		Y	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		Y	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985									
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2		Y	-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		Y	-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON		WELL #:		3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.	7925 - 8006
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7963 - 7976
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	13105	PERF.	7918 - 7965
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY														CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
828082															
WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"															
881167															
WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	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															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT														CNTY: FREESTONE	
64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
220903															
WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ARCO FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10542 - 10772															
01	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	209	1	973	2	N	-0-			14
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	600	1	1598	2	N	-0-			14
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	267	1	1446	2	N	-0-			14
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	2	N	-0-			14
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

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
ARCO FEE															
//CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726															
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
01		372 N	51	-0-	-321	-0-	9	1	42	2	N	-0-			20
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			20
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			20
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
NEAL, G.													WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672		
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	296	1	1233	2	N	-0-			2
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	411	1	1022	2	N	-0-			2
03		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	263	1	1254	2	N	-0-			2
04		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	279	1	1184	2	N	-0-			2
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
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536		
01		651 N	182	-0-	-469	-0-	32	1	150	2	N	-0-			80
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			80
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			80
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06		3000 N	4242	-0-	1242	1242	1219	1	3023	2	N	-0-			80
BEST													WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710		
01		2914 X	2460	-0-	-454	-0-	433	1	2019	2	N	7	45	1	22
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	733	1	1951	2	N	5			27
03		2914 X	2600	-0-	-314	-0-	404	1	2184	2	N	11			38
04		2820 X	1388	-0-	-1432	-0-	241	1	1147	2	N	-0-			38
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	5			43
THORNTON, SARAH													WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
BEST		WELL #:		3 C	RRCID -> 173941	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10750	- 10984							
M 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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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		
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	440	1	2050	2	N	-0-			147		
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	612	1	1630	2	N	-0-			147		
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	447	1	2416	2	N	3			150		
						3	9									
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	2	N	-0-			150		
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		
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056																
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	333	1	1553	2	N	1			33		
						1	9									
02	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	449	1	1198	2	N	5			38		
						6	9									
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	281	1	1518	2	N	-0-			38		
04	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	290	1	1380	2	N	3	1 8		40		
						3	9									
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									
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862																
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	328	1	1529	2	N	12			41		
						13	9									
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	450	1	1198	2	N	10	1 8		50		
						11	9									
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	295	1	1599	2	N	8			58		
						9	9									
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	318	1	1518	2	N	11	1 8		68		
						12	9									
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									
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684																
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	72	1	333	2	N	-0-			5		
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	121	1	322	2	N	-0-			5		
03	434 N	339	-0-	-95	-0-	53	1	286	2	N	-0-			5		
04	390 N	7	-0-	-383	-0-	1	1	6	2	N	-0-			5		
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		
THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146																
01	496 N	229	-0-	-267	-0-	40	1	189	2	N	-0-			20		
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	122	1	324	2	N	-0-			20		
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	95	1	512	2	N	-0-			20		
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	-0-			20		
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		

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 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	31	-0-		31		38	31	1			N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		38					N	-0-			15
03	14B DENY	93	-0-		93		131	93	1			N	-0-			15
04	14B DENY	114	-0-		114		245	90	1	24	3	N	-0-			15
05	14B DENY	108	-0-		108		353	93	1	15	3	N	-0-			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		353					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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-											
03	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-											
03	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	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					
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2				N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2				N	-0-			-0-
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2				N	-0-			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-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					
01	SWR 10	1269	-0-	1269	23073	1269	2				N	-0-			-0-
02	SWR 10	1051	-0-	1051	24124	1051	2				N	-0-			-0-
03	SWR 10	1111	-0-	1111	25235	1111	2				N	-0-			-0-
04	SWR 10	1047	-0-	1047	26282	1047	2				N	-0-			-0-
05	SWR 10	1088	-0-	1088	27370	1088	2				N	-0-			-0-
06	SWR 10	956	-0-	956	28326	956	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3440 - 3458					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-	3430							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	-	3552							
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	-	3416							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345												
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-	3658							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-	7143							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK												//CONT.// 65280 006 //CONT.// 100345 WELL #: M 1 C				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT			
												RRCID -> 200115				COMPL. DATE 02/20/2004				TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814							
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						
01	1457	N	1440	-0-		-17		-0-		1440	2				N	-0-					-0-						
02	1316	N	1227	-0-		-89		-0-		1227	2				N	-0-					-0-						
03	1457	N	1440	-0-		-17		-0-		1440	2				N	-0-					-0-						
04	1380	N	1359	-0-		-21		-0-		1359	2				N	-0-					-0-						
05	1427	N	1427	-0-		-0-		-0-		1427	2				N	-0-					-0-						
06	1380	N	1343	-0-		-37		-0-		1343	2				N	-0-					-0-						
INDIAN CREEK												WELL #: I 3 C				RRCID -> 208290				COMPL. DATE 05/04/2004				TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291			
01	868	N	839	-0-		-29		-0-		839	2				N	-0-					-0-						
02	812	N	745	-0-		-67		-0-		745	2				N	-0-					-0-						
03	837	N	832	-0-		-5		-0-		832	2				N	-0-					-0-						
04	829	N	829	-0-		-0-		-0-		829	2				N	-0-					-0-						
05	869	N	869	-0-		-0-		-0-		869	2				N	-0-					-0-						
06	871	N	871	-0-		-0-		-0-		871	2				N	-0-					-0-						
WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK												895060 WELL #: B 5				RRCID -> 233675				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562			
01	496	N	463	-0-		-33		-0-		463	2				N	-0-					-0-						
02	428	N	428	-0-		-0-		-0-		428	2				N	-0-					-0-						
03	465	N	448	-0-		-17		-0-		448	2				N	-0-					-0-						
04	450	N	434	-0-		-16		-0-		434	2				N	-0-					-0-						
05	465	N	437	-0-		-28		-0-		437	2				N	-0-					-0-						
06	446	N	446	-0-		-0-		-0-		446	2				N	-0-					-0-						
INDIAN CREEK												WELL #: B 8				RRCID -> 233805				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568			
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
06	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			
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
06	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			
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-						
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3526 - 3630						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3568						
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709		PERF. 3480 - 3552						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689					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 #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3572 - 3610						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3594 - 3620						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591					
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)														
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	* * EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)														
BKV NORTH TEXAS, LLC														
INDIAN CREEK														
WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488														
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2				N	-0-		-0-
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	698	2				N	-0-		-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2				N	-0-		-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2				N	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-		-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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														
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2				N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				N	-0-		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-		-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2		N	-0-	-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2		N	-0-	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 4816	-	4826	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)				65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)			//CONT.// 65280 009			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.// 100345													
INDIAN CREEK			WELL #: Q 1			RRCID -> 201701			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2581					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2581					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2581					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2581					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		2581					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	8091 X	7409	-0-	-682		-0-	1382	1	6017	2	N	9	5	1		17
02	7308 X	5863	-0-	-1445		-0-	1153	1	4707	2	N	3	7	1		13
03	8091 X	6767	-0-	-1324		-0-	1258	1	5501	2	N	7	13	1		7
04	7380 X	6740	-0-	-640		-0-	1298	1	5438	2	N	4				11
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
MCFARLAND			WELL #: G 1			RRCID -> 274266			COMPL. DATE 10/27/2013			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682				
01	1116 N	970	-0-	-146		-0-	54	1	916	2	N	-0-				50
02	868 N	832	-0-	-36		-0-	49	1	783	2	N	-0-				50
03	961 N	912	-0-	-49		-0-	54	1	858	2	N	-0-				50
04	930 N	896	-0-	-34		-0-	51	1	826	2	N	17	11	1		56
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

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620									
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820									
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870									
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		-0-
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940									
01	4092 X	2880	-0-	-1212	-0-	2880	2		-0-
02	3668 X	2511	-0-	-1157	-0-	2511	2		-0-
03	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	3419	2		-0-
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452	2		-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		-0-
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833									
01	4495 X	3727	-0-	-768	-0-	3727	2		-0-
02	3864 X	2563	-0-	-1301	-0-	2563	2		-0-
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		-0-
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		-0-
06	4350 X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2		-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//										65280 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC										100345								
INDIAN CREEK										WELL #: K 1 C	RRCID -> 191951	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6046	-	6056		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462								
HOWARD GIBBS										WELL #: 1	RRCID -> 264402	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 5769	-	5780		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
POTTER A										WELL #: 4	RRCID -> 290470	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6065	-	6204		
01	1963 N		1963	-0-	-0-	-0-	1963	2				N	-0-				-0-	
02	1148 N		789	-0-	-359	-0-	789	2				N	-0-				-0-	
03	1139 N		1139	-0-	-0-	-0-	1139	2				N	-0-				-0-	
04	1230 N		901	-0-	-329	-0-	901	2				N	-0-				-0-	
05	1015 N		1015	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-				-0-	
06	1152 N		1152	-0-	-0-	-0-	1152	2				N	-0-				-0-	
POTTER, H. M. "B"										WELL #: 9	RRCID -> 290512	COMPL. DATE 11/04/2020	TOTAL DEPTH 8024	PERF. 6148	-	6220		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	125 N		125	-0-	-0-	-0-	125	1				N	-0-				-0-	
03	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	1				N	-0-				-0-	
04	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-				-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	60 N		NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT				-0-	
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665								
DENNIS, TOM										WELL #: 3	RRCID -> 202831	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5916	-	5936		
01	1302 N		1240	-0-	-62	-0-	1240	2				N	-0-				-0-	
02	1176 N		1067	-0-	-109	-0-	1067	2				N	-0-				-0-	
03	1302 N		1202	-0-	-100	-0-	1202	2				N	-0-				-0-	
04	1200 N		1153	-0-	-47	-0-	1153	2				N	-0-				-0-	
05	1178 N		1123	-0-	-55	-0-	1123	2				N	-0-				-0-	
06	1170 N		1065	-0-	-105	-0-	1065	2				N	-0-				-0-	
DENNIS, TOM										WELL #: 4	RRCID -> 203162	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5889	-	5902		
01	1690 N		1690	-0-	-0-	-0-	1690	2				N	-0-				-0-	
02	1424 N		1424	-0-	-0-	-0-	1424	2				N	-0-				-0-	
03	1829 N		1694	-0-	-135	-0-	1694	2				N	-0-				-0-	
04	1650 N		1470	-0-	-180	-0-	1470	2				N	-0-				-0-	
05	1643 N		1643	-0-	-0-	-0-	1643	2				N	-0-				-0-	
06	1660 N		1660	-0-	-0-	-0-	1660	2				N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)										65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV BARNETT, LLC										072504											
CHIEF PENT										WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3430 - 3448			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y			Y	-0-					-0-	
02		532 N	509	-0-	-23	-0-	509	2			Y			Y	-0-					-0-	
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y			Y	-0-					-0-	
04		570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y			Y	-0-					-0-	
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y			Y	-0-					-0-	
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y			Y	-0-					-0-	
BRG LONE STAR LTD. ELKINS UNIT										090870		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3150 - 3171			
										WELL #: 14											
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N			N	-0-					-0-	
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N			N	-0-					-0-	
03		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N			N	-0-					-0-	
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N			N	-0-					-0-	
05		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N			N	-0-					-0-	
06		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2			N			N	-0-					-0-	
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #: 4 C		RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3090 - 3132			
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N			N	-0-					-0-	
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N			N	-0-					-0-	
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N			N	-0-					-0-	
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N			N	-0-					-0-	
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N			N	-0-					-0-	
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N			N	-0-					-0-	
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3143 - 0			
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N			N	-0-					-0-	
02		1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1064	3			N			N	-0-					-0-	
03		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N			N	-0-					-0-	
04		1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N			N	-0-					-0-	
05		1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N			N	-0-					-0-	
06		1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028	3			N			N	-0-					-0-	
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3372 - 3403			
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N			N	-0-					-0-	
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N			N	-0-					-0-	
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N			N	-0-					-0-	
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N			N	-0-					-0-	
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N			N	-0-					-0-	
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N			N	-0-					-0-	
OLIVER 'A' UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 3162 - 3182			
01		3627 X	3005	-0-	-622	-0-	3005	2			N			N	-0-					-0-	
02		3136 X	2614	-0-	-522	-0-	2614	2			N			N	-0-					-0-	
03		3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2			N			N	-0-					-0-	
04		3240 X	2811	-0-	-429	-0-	2811	2			N			N	-0-					-0-	
05		3162 X	2723	-0-	-439	-0-	2723	2			N			N	-0-					-0-	
06		2910 X	2611	-0-	-299	-0-	2611	2			N			N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			11
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			11
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			11
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			11
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			11
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			11
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466														
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			-0-
04	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624														
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1182	-0-	-22	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)			//CONT.// 65280 230			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.// 100345																	
INDIAN CREEK			WELL #: U 1			RRCID -> 218932			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005								
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
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MITCHELL			WELL #: 3V			RRCID -> 244945			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707								
01	02	03	04	05	06								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C			RRCID -> 253918			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285								
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT					-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.			895060			RRCID -> 196550			COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270								
INDIAN CREEK			WELL #: C 1																	
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: T 1			RRCID -> 196637			COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426								
01	02	03	04	05	06								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: L 7			RRCID -> 232257			COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610								
01	02	03	04	05	06								N	-0-					-0-	
102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-					102	2		N	-0-					-0-	
163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-					163	2		N	-0-					-0-	
180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-					180	2		N	-0-					-0-	
153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-					153	2		N	-0-					-0-	
193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-					193	2		N	-0-					-0-	
183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-					183	2		N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630								
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
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488								
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380								
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)													//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.															927665									
MCKEE'S PORT UNIT													WELL #:		1 D	RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 3099 - 3132		
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			
01		3689 X	3566	-0-		-123		-0-			3566 2			N	-0-						-0-			
02		3220 X	3163	-0-		-57		-0-			3163 2			N	-0-						-0-			
03		3565 X	3446	-0-		-119		-0-			3446 2			N	-0-						-0-			
04		3450 X	3201	-0-		-249		-0-			3201 2			N	-0-						-0-			
05		3565 X	3170	-0-		-395		-0-			3170 2			N	-0-						-0-			
06		3450 X	3012	-0-		-438		-0-			3012 2			N	-0-						-0-			
360 MINING, INC.													953494											
WALKING 'T'													WELL #:		3	RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3098 - 3154		
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
05		11 N	-11	-0-		-0-		-0-			11 3			N	-0-						-0-			
06		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		
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
06		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		
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
06		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		
01		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
06		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		
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.//		65280 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060												
INDIAN CREEK		WELL #:		I 9	RRCID ->	247271	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3146 - 3170					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEMINI ENERGY, INC.				298913												
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	175549	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3636	PERF. 3428 - 3462				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.												67102 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
KING GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														

OLETHA (PETTIT) LODESTONE OPERATING, INC. KING											//CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100710 WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286											CNTY: LIMESTONE		
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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
06	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														-----				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

MASON, LULA						WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029														-----				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

HENDERSON, HAZEL						WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432														-----				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

BAKER GAS UNIT						WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362														-----				
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-			57	3			Y	-0-					-0-					
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	3			Y	-0-					-0-					
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	3			Y	-0-					-0-					
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	3			Y	-0-					-0-					
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	3			Y	-0-					-0-					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOWLER 'A'						220903 WELL #: 1 RRCID -> 295567 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344														-----				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					

OLETHA (PETTIT)			//CONT.//			67102 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 171540			COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	25	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-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	
01		1829 N	1787	-0-	-42		-0-		1787	2		Y	-0-			-0-
02		1792 N	1279	-0-	-513		-0-		1279	2		Y	-0-			-0-
03		1717 N	1717	-0-	-0-		-0-		1717	2		Y	-0-			-0-
04		1740 N	1688	-0-	-52		-0-		1688	2		Y	-0-			-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-		-0-		1681	2		Y	-0-			-0-
06		1650 N	1618	-0-	-32		-0-		1618	2		Y	-0-			-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 187183			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468	
01		65 N	65	-0-	-0-		-0-		59	2	6 9	Y	5	29	1	1
02		28 N	18	-0-	-10		-0-		18	2		Y	-0-			1
03		31 N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-			1
04		60 N	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-			1
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-			1
06		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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
YARBROUGH TRUST			WELL #:			2	RRCID -> 181324			COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY						386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
COX, GEORGIA, GU 0/A			WELL #:			1 T	RRCID -> 015558			COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 6736	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY				881167														
SIMS, COLLIE		WELL #:		3		RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH		8255 PERF. 6722 - 6726						
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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.				100710														
MASON, LULA		WELL #:		2		RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7236 - 8956						
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3		Y	-0-					4	
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-		78	3	1	9	Y	1				5	
*03		153 N	153	-0-	-0-	-0-		152	3	1	9	Y	1				6	
*04		189 N	189	-0-	-0-	-0-		188	3	1	9	Y	1				7	
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-		159	3	1	9	Y	1				8	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				8	
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1		RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH		9898 PERF. 8588 - 8778						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
MASON, LULA		WELL #:		3		RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH		12350 PERF. 7636 - 9111						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B DENY	89	-0-	89	-0-	89	89	3		Y	-0-					-0-	
*03		14B DENY	146	-0-	146	-0-	235	146	3		Y	-0-					-0-	
*04		403 X	168	-0-	-235	-0-	-0-	168	3		Y	-0-					-0-	
05		281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-					-0-	
06		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						
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		Y	-0-					3	
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		Y	-0-					3	
*03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3		Y	-0-					3	
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		Y	-0-					3	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		Y	-0-					3	
06		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						
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		Y	-0-					-0-	
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	3		Y	-0-					-0-	
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3		Y	-0-					-0-	
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	3		Y	-0-					-0-	
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	3		Y	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//		100710													
MASON, LULA				WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 7561 - 9120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-			75 3			Y	-0-					3	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-			55 3			Y	-0-					3	
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3			Y	-0-					3	
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-			125 3			Y	-0-					3	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-			91 3			Y	-0-					3	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
MASON, LULA				WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 7490 - 9261					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-			65 3			Y	-0-					3	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			46 3			Y	-0-					3	
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-			70 3			Y	-0-					3	
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-			95 3			Y	-0-					3	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-			77 3			Y	-0-					3	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
ARCHER-BATTLE				WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 7452 - 7576					
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-			232 3	1	9	Y	1					26	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-			120 3			Y	-0-					26	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3			Y	-0-					26	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-			458 3			Y	-0-					26	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-			304 3			Y	-0-					26	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26	
YARBROUGH				WELL #:		1	RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9512	PERF. 8230 - 8274			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
YARBROUGH TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH		10800	PERF. 7509 - 7840					
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-			726 3	1	9	Y	1					26	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-			452 3	1	9	Y	1					27	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-			510 3	1	9	Y	1					28	
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-			928 3	1	9	Y	1					29	
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-			530 3	1	9	Y	1					30	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					30	
KING				WELL #:		1	RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH		10000	PERF. 7246 - 7866					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA				WELL #:		10	RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7598 - 7746					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			54496			Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			54496			Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			54496			Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			54496			Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			54496			Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			54496			Y	NO RPT					-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. MASON, LULA										//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100710 WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038										CNTY: LIMESTONE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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					
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					51					
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					51					
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					51					
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					51					
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					51					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51					

HENDERSON, HAZEL										WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674											
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					3					
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3					
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					3					
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					3					
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					3					
06	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											
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					64					
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					64					
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					64					
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					64					
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					64					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64					

HENDERSON, R.L. HEIRS										WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732											
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					21					
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					21					
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					21					
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					21					
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					21					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21					

BAKER GAS UNIT										WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918											
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1					
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1					
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1					
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1					
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1					

YARBROUGH TRUST										WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	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											
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	Y	2					27					
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2					29					
*03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	3	2	9	Y	2					31					
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	Y	2					33					
*05	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	4	9	Y	4					37					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37					

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//			100710														
KING			WELL #:			2			RRCID -> 167116			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920					
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
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			95 3		1 9	Y		1					65
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-			55 3			Y		-0-					65
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-			152 3			Y		-0-					65
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-			115 3			Y		-0-					65
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-			85 3			Y		-0-					65
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					65

SIMS GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 169083			COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608					

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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					

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 170493			COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980					

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3			Y		-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-			65 3			Y		-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3			Y		-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62 3			Y		-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-

ARCHER-BATTLE			WELL #:			5			RRCID -> 172728			COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878					

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST			WELL #:			4			RRCID -> 172824			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768					

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-			105 3			Y		-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3			Y		-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	-0-			52 3			Y		-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-			85 3			Y		-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-			54 3			Y		-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-

WHITE			WELL #:			1			RRCID -> 175472			COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746					

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710							
MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	Y	31
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	31
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	31
*04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	31
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	Y	31
06		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	
01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	Y	-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-
06		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	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	5
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	5
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	5
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	5
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	5
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	5
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401	
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	Y	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	4
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	4
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	4
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	4
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	4
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	4

OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.															
ARCHER-BATTLE															
WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-				-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-				-0-
06	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															
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-				2
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-				2
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-				2
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-				2
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-				2
06	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															
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				14
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-				14
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				14
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-				14
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-				14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
YARBROUGH TRUST															
WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WATSON															
WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KING UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
MASON, LULA															
WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608															
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3			24
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1			25
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	Y	1			26
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	3	8	9	Y	7			33
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.														
MASON, LULA														
WELL #: 18														
RRCID -> 209542														
COMPL. DATE 02/16/2005														
TOTAL DEPTH 7825														
PERF. 7239 - 7712														
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA														
WELL #: 17														
RRCID -> 243493														
COMPL. DATE 11/15/2007														
TOTAL DEPTH 7840														
PERF. 7246 - 7626														
01	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2900	3	7	9	Y	6			74
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2013	3	6	9	Y	5			79
*03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	3	4	9	Y	4			83
*04	3000 N	3110	-0-	-0-	110	3107	3	3	9	Y	3			86
*05	2741 N	2631	-0-	-0-	-110	2628	3	3	9	Y	3			89
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			89
KING GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 252587														
COMPL. DATE 12/22/2008														
TOTAL DEPTH 10200														
PERF. 7792 - 8992														
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			2
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			2
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			2
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
J. R. THOMASON GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 250606														
COMPL. DATE 01/10/2009														
TOTAL DEPTH 10128														
PERF. 9142 - 9803														
01	3658 X	2632	-0-	-1026	-0-	569	2	2037	5	N	24	24	8	-0-
						26	9							
02	3304 X	2444	-0-	-860	-0-	1593	2	832	5	N	17	17	8	-0-
						19	9							
03	3658 X	2640	-0-	-1018	-0-	1587	2	1021	5	N	29	29	8	-0-
						32	9							
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	2543	1	988	5	N	2	2	8	-0-
						2	9							
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	2343	1	924	5	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2557	1	724	5	N	16	16	8	-0-
						18	9							
J.R.THOMASON GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 250607														
COMPL. DATE 12/26/2008														
TOTAL DEPTH 10150														
PERF. 9334 - 9840														
01	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	298	1	6699	2	N	34	34	8	-0-
						37	9							
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	264	1	5080	2	N	23	23	8	-0-
						25	9							
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	22	1	5433	2	N	32	32	8	-0-
						35	9							
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	126	1	5103	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	173	1	5218	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	122	1	3833	2	N	18	18	8	-0-
						20	9							

OLETHA (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J R THOMASON GU														CNTY: LIMESTONE																																																																					
//CONT.// 67102 620 //CONT.// 220903 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED														CAPACITY																																																							
														RRCID -> 257540														COMPL. DATE 05/30/2010														TOTAL DEPTH 10650														PERF. 9278 - 9562																											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						-0-																																																																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																

L 0 NETTLES														WELL #: 1														RRCID -> 258178														COMPL. DATE 03/04/2010														TOTAL DEPTH 11480														PERF. 7360 - 7538													
01		5270 X	4767	-0-	-503	-0-	202	1	4556	2	Y	8	8	8					-0-																																																																
02		4312 X	4165	-0-	-147	-0-	205	1	3954	2	Y	5	5	8					-0-																																																																
03		4774 X	4710	-0-	-64	-0-	19	1	4685	2	Y	5	5	8					-0-																																																																
04		4620 X	4589	-0-	-31	-0-	111	1	4475	2	Y	3	3	8					-0-																																																																
05		4774 X	4586	-0-	-188	-0-	148	1	4437	2	Y	1	1	8					-0-																																																																
06		4620 X	3678	-0-	-942	-0-	113	1	3562	2	Y	3	3	8					-0-																																																																

L 0 NETTLES														WELL #: 2														RRCID -> 271100														COMPL. DATE 05/12/2013														TOTAL DEPTH 11575														PERF. 7311 - 7504													
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	645	1	1559	2	N	15	15	8					-0-																																																																
02		3584 X	1704	-0-	-1880	-0-	709	5	17	9		8	8	8					-0-																																																																
03		3968 X	1427	-0-	-2541	-0-	547	1	267	2	N	8	8	8					-0-																																																																
04		3840 X	1098	-0-	-2742	-0-	881	5	9	9		12	12	8					-0-																																																																
05		3968 X	2521	-0-	-1447	-0-	598	1	259	2	N	12	12	8					-0-																																																																
06		2850 X	2720	-0-	-130	-0-	557	5	13	9		3	3	8					-0-																																																																

THOMASON, J.R. GAS UNIT														WELL #: 1														RRCID -> 272434														COMPL. DATE 12/18/2013														TOTAL DEPTH 11663														PERF. 9120 - 9440													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																
06		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													
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	N	5	5	8					-0-																																																																
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	6	9				2	2	8					-0-																																																																
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	2	N	5	5	8					-0-																																																																
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	2	9				1301	2	N	5	5	8		-0-																																																																
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	5	1	1444	2	N	3	3	8					-0-																																																																
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1282	2	N	3	3	8					-0-																																																																

01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	N	1	1	8					-0-																																																																
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1	9				1	1	8					-0-																																																																
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	N	3	3	8					-0-																																																																
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	3	9				3	3	8					-0-																																																																
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	6	9				1	1	8					-0-																																																																
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1	9				3	3	8					-0-																																																																

OLETHA (TRAVIS PEAK) ENCRESCENT, LLC YARBROUGH TRUST													CNTY: LIMESTONE			
//CONT.//		67102 620 251739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
WELL #:		10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH		9810 PERF. 7558 - 7858						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
HILCORP ENERGY COMPANY COX, GEORGIA GAS UNIT				386310 WELL #:		2		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	9	-0-	9	75	9	2			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	13	-0-	13	88	13	2			Y	-0-			-0-		
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626				
01	1674 N	1350	-0-	-324	-0-	1326	2	24	9	Y	22	41	1	6		
02	1484 N	1116	-0-	-368	-0-	1116	2			Y	-0-			6		
03	1085 N	844	-0-	-241	-0-	844	2			Y	-0-			6		
04	1320 N	786	-0-	-534	-0-	786	2			Y	-0-			6		
05	1240 N	429	-0-	-811	-0-	429	2			Y	-0-			6		
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	666	2	18	9	Y	16			22		
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706				
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3123	2	23	9	Y	21	40	1	6		
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-			6		
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-			6		
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-			6		
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-			6		
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3628	2	19	9	Y	17			23		
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	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				
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	Y	22	41	1	6		
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			6		
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			6		
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			6		
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		

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
OATES, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362		PERF. 7980 - 7990							
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	
*01	93 N		77	-0-	-16	-0-		77	2			N	-0-					-0-	
*02	952 N		952	-0-	-0-	-0-		928	2		24 9	N	22		22 8			-0-	
*03	265 N		265	-0-	-0-	-0-		263	2		2 9	N	2		2 8			-0-	
*04	129 N		129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-					-0-	
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-	

STROUD PETROLEUM, INC.					828082														
SIMS, KENNETH			WELL #:		1	RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6896 - 6980							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGAR ENTERPRISES, LLC					828356														
RITA ANN			WELL #:		1	RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7752 - 7927							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROBERTS, J. B.					2	RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7701 - 7810							
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-		1140	2			N	-0-					-0-	
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		1186	2			N	-0-					-0-	
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-		1154	2			N	-0-					-0-	
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		1018	2			N	-0-					-0-	
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		869	2			N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROBERTS, J.B.					3	RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 7765							
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-					-0-	
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	-0-		244	2			N	-0-					-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-					-0-	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					-0-	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
SIMS, COLLIE			WELL #:		2	RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7441 - 7748							
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-		1687	2			Y	-0-					94	
02	1960 N	1409	-0-	-551	-0-	-0-		1375	2		34 9	Y	31					125	
03	2170 N	1941	-0-	-229	-0-	-0-		1920	2		21 9	Y	19					144	
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	-0-		2493	2		33 9	Y	30					174	
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1		2379 2	Y	35					209	
								39	9										
06	1890 N	1305	-0-	-585	-0-	-0-		22	1		1277 2	Y	5					214	
								6	9										

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
SPENCE "A"		WELL #: 1	RRCID -> 238975	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 11056	PERF. 10398 - 10705		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-
SPENCE "B"		WELL #: 1	RRCID -> 240325	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9744 - 10498		
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PERRY GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 298080	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 7328 - 7350		
01	3689 X	207	-0-	-3482	-0-	207 2	N	-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 2	N	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356						
COX-WHITE		WELL #: 1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6746 - 6754		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356									
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738				
M	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 125142	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769				
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 282692	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741				
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768				
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804	COMPL. DATE 04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8817 - 9008				
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			102
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			102
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			102
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			102
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			102
*06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-			102
OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 8682 - 11105				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751	
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
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3	N	-0-	-0-
02	2464 X	2007	-0-	-457	-0-	2007 3	N	-0-	-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3	N	-0-	-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	N	-0-	-0-
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3	N	-0-	-0-
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240	
01	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3234 3	N	-0-	-0-
02	2968 X	2360	-0-	-608	-0-	2360 3	N	-0-	-0-
03	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837 3	N	-0-	-0-
04	3180 X	2371	-0-	-809	-0-	2371 3	N	-0-	-0-
05	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	2469 3	N	-0-	-0-
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363	
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-	-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267	
01	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 3	N	-0-	-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-	-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-	-0-
04	1050 N	153	-0-	-897	-0-	153 3	N	-0-	-0-
05	1178 N	690	-0-	-488	-0-	690 3	N	-0-	-0-
06	1140 N	877	-0-	-263	-0-	877 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-	-0-
02	1148 N	979	-0-	-169	-0-	979 3	N	-0-	-0-
03	1271 N	612	-0-	-659	-0-	612 3	N	-0-	-0-
04	1230 N	452	-0-	-778	-0-	452 3	N	-0-	-0-
05	1085 N	461	-0-	-624	-0-	461 3	N	-0-	-0-
06	600 N	205	-0-	-395	-0-	205 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868	
01	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447 3	N	-0-	-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-	-0-
03	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747 3	N	-0-	-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-	-0-
05	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1543 3	N	-0-	-0-
06	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1575 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150	
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
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-	-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318	
01	837 N	586	-0-	-251	-0-	586 3	N	-0-	-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	474 3	N	-0-	-0-
04	570 N	426	-0-	-144	-0-	426 3	N	-0-	-0-
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	453 3	N	-0-	-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477	
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-	-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-	-0-
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3	N	-0-	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-	-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575	
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208 3	N	-0-	-0-
02	1232 N	1006	-0-	-226	-0-	1006 3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062 3	N	-0-	-0-
04	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014 3	N	-0-	-0-
05	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3	N	-0-	-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9266 - 11700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-		864 3			N	-0-			-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019 3			N	-0-			-0-
03	3100 N	9624	-0-	6524	6524		9624 3			N	-0-			-0-
04	3000 N	4933	-0-	1933	8457		4933 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	1078	-0-	-2022	6435		1078 3			N	-0-			-0-
06	7520 X	1085	-0-	-6435	-0-		1085 3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10484		-		11346
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3			N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 3			N	-0-			-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 3			N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3			N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3			N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10550		-		11848
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971		PERF.10582		-		11861
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10474		-		11904
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10779		-		12002
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993 3			N	-0-			-0-
06	300 N	40	-0-	-260	-0-		40 3			N	-0-			-0-

OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #: 38	RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8029 - 8590	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 T	RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9520 - 9540	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			30 7		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
EDWARDS, J. S.		WELL #: 1	RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 9594	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3				12
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		12 7		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3				-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3				-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T	RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397	
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3				-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3				-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3				-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3				-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3				-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 C	RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8579 - 8677	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3				-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3				-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3				-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3				-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-	-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 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	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-	-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-	-0-
03	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 3	N	-0-	-0-
04	1020 N	707	-0-	-313	-0-	707 3	N	-0-	-0-
05	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 3	N	-0-	-0-
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645						
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OPELIKA (RODESSA)				67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
C6 OPERATING, L.L.C.				121212											
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964						
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1				248
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2				250
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1				251
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2				253
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
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895											
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792						
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3				264
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2				266
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2				268
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1				269
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
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						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-				-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2	RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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						
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-				-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (BUCKALEW, IRA -1)															
WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765															
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
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-				-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-				-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-				-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-				-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-				-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)															
WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764															
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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															
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-				-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-				-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-				-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-				-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-				-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-				-0-
OGU (COX, M. A. -1)															
WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582															
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-				-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-				-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
OGU (DYER, W. R. -1)															
WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838															
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-				-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-				-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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															
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-				-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	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 (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266			
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
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-			-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-			-0-
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	630 3	N	-0-			-0-
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	692 3	N	-0-			-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703 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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			12
02	224 N	73	-0-	-151	-0-	73 3	Y	-0-	12	7	-0-
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	46 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	60	-0-	-150	-0-	60 3	Y	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	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			
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-			1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3	Y	-0-	1	7	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653			
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858	
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
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116 3	N	-0-	-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-	-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-	-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-	-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-	-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-	-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167	
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-	-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-	-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-	-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-	-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-	-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680					
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766					
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727					
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696					
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780					
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843		
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	243 3	457 9	Y	415 356 1	315
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	929 3	515 9	Y	468 521 1	262
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	768 3	523 9	Y	475 334 1	403
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1010 3	428 9	Y	389 571 1	221
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	925 3	468 9	Y	425 335 1	311
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1007 3	404 9	Y	367 381 1	297
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HEARNE, BEN										//CONT.// 67416 498 //CONT.// 879035			NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
										WELL #:	6	RRCID ->	042221	COMPL. DATE	02/09/1948	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8838 - 8949
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			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1			
02	196 N	11	-0-	-185	-0-	11	3			Y	-0-	1	7			-0-			
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-			
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-			
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-			
MAYFIELD COMPANY										WELL #:	1	RRCID ->	042222	COMPL. DATE	10/02/1946	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	8841 - 8942
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-			
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-			
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-			
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-			
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-			
HEARNE, BEN										WELL #:	5	RRCID ->	044443	COMPL. DATE	11/12/1947	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	8828 - 8940
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	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
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					25			
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	3			Y	-0-	25	7			-0-			
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-			
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-			
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-			
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	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
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-			
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-			
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-			
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-			
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-			
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY										CNTY: HENDERSON																													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT./// 67416 498 NON-ASSOCIATED																																							
OGU (TULLOS, J. W. A-1)										//CONT./// 879035																																							
WELL #: 51 C										RRCID -> 102479										COMPL. DATE 08/03/1982										TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
0							AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE																														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
06	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									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
OGU (TULLOS, J. W. A-2)										WELL #: 53										RRCID -> 102495										COMPL. DATE 08/03/1982										TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
OGU (WOFFORD, G. M. -1)										WELL #: 57 U										RRCID -> 111448										COMPL. DATE 04/12/1984										TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-		766	3			N	-0-							-0-																													
02	2800	N	3670	-0-	-0-	-0-	870	3670	3			N	-0-							-0-																													
03	1860	N	990	-0-	-0-	-0-	870	990	3			N	-0-							-0-																													
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	3			N	-0-							-0-																													
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-		1075	3			N	-0-							-0-																													
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-		1038	3			N	-0-							-0-																													
OGU (SAYLORS, M. A-3)										WELL #: 58										RRCID -> 113654										COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336									
01	3100	N	3122	-0-	22	22		3122	3			N	-0-							-0-																													
02	2567	N	2545	-0-	-22	-0-		2545	3			N	-0-							-0-																													
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	3			N	-0-							-0-																													
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-		1323	3			N	-0-							-0-																													
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-		1478	3			N	-0-							-0-																													
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-		1207	3			N	-0-							-0-																													
OGU (MALONE, G. W. -2)										WELL #: 59										RRCID -> 113965										COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
OGU (LEWIS, S. J. -1)										WELL #: 61 C										RRCID -> 117578										COMPL. DATE 07/15/1985										TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																													
06	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 (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603	
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
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-	-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-	-0-
02	644 N	501	-0-	-143	-0-	501 3	N	-0-	-0-
03	713 N	562	-0-	-151	-0-	562 3	N	-0-	-0-
04	690 N	340	-0-	-350	-0-	340 3	N	-0-	-0-
05	558 N	390	-0-	-168	-0-	390 3	N	-0-	-0-
06	540 N	369	-0-	-171	-0-	369 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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950														
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										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581														
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	936	3			N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
05	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845														
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152														
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-			-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-				-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-				-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-				-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-				-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-				-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-				-0-
TEDFORD, J.W.				WELL #: 1	RRCID -> 159417	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019				
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-				-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-				-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-				-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)				WELL #: 108	RRCID -> 164205	COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT				-0-
06	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						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
OGU (SAYLORS, M. A-4)															WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06		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														
01		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-			2465	3		N	-0-					-0-											
02		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-			2462	3		N	-0-					-0-											
03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-			2156	3		N	-0-					-0-											
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			1720	3		N	-0-					-0-											
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			1750	3		N	-0-					-0-											
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-			1932	3		N	-0-					-0-											
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)															WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)															WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329														
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-			733	3		N	-0-					-0-											
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-			612	3		N	-0-					-0-											
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-			970	3		N	-0-					-0-											
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-			680	3		N	-0-					-0-											
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-			806	3		N	-0-					-0-											
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-			807	3		N	-0-					-0-											
OGU (HAMILL, SALLIE -1)															WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06		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														
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06		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														
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	3		N	-0-					-0-											
02		2800 N	4860	-0-	2060	2060			4860	3		N	-0-					-0-											
03		3100 N	2756	-0-	-344	1716			2756	3		N	-0-					-0-											
04		1996 N	280	-0-	-1716	-0-			280	3		N	-0-					-0-											
05		250 X	250	-0-	-0-	-0-			250	3		N	-0-					-0-											
06		252 X	252	-0-	-0-	-0-			252	3		N	-0-					-0-											

OPELIKA (RODESSA)															CAPACITY															CNTY: HENDERSON																																																											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 67416 498															NON-ASSOCIATED																																																											
OGU (WOFFORD, G. M. -4)															//CONT.// 879035																																																																										
															WELL #: 128															RRCID -> 174970															COMPL. DATE 09/22/1999															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 8043 - 8257														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
01	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
05	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
06	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														
01	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
05	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
06	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
OGU (MCGEE, S. S. -4)																																																																																									
															WELL #: 106															RRCID -> 175513															COMPL. DATE 10/27/1999															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 7797 - 7975														
01	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
05	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
06	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
OGU (SAYLORS, M. A. -9)																																																																																									
															WELL #: 169															RRCID -> 175750															COMPL. DATE 11/20/1999															TOTAL DEPTH 10000															PERF. 8278 - 8490														
01	SWR	10		-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-								-0-																																																											
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
05	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
06	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
OGU (MCGEE, S. S. -6)																																																																																									
															WELL #: 148															RRCID -> 176119															COMPL. DATE 12/18/1999															TOTAL DEPTH 10500															PERF. 7883 - 8068														
01	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
05	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
06	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
OGU (MALONE, G. W. -5)																																																																																									
															WELL #: 113															RRCID -> 176523															COMPL. DATE 01/30/2000															TOTAL DEPTH 12500															PERF. 7946 - 8088														
01	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
05	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
06	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
OGU (CORLEY, C. W. B-4)																																																																																									
															WELL #: 111															RRCID -> 176786															COMPL. DATE 02/13/2000															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 8092 - 8316														
01	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
02	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
03	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
04	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
05	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											
06	SWR	10	NO RPT		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT								-0-																																																											

OPELIKA (RODESSA)															CAPACITY															CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED																													
OGU (SAYLORS, M. A-5)															WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271																													
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																					
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
OGU (KILLINGSWORTH -4)																																												
WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
OGU (MAGERS, T. M. -8)																																												
WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)																																												
WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
OGU (POPE, F. S. -3)																																												
WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
OGU (POPE, F. S. -5)																																												
WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-																					
OGU (LEWIS J. H. -B- 6																																												
WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504																																												
01	341	N	290	-0-	-51	-0-		-0-			290	3				N	-0-						-0-																					
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-		-0-			496	3				N	-0-						-0-																					
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-		-0-			486	3				N	-0-						-0-																					
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-		-0-			317	3				N	-0-						-0-																					
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-		-0-			462	3				N	-0-						-0-																					
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-		-0-			463	3				N	-0-						-0-																					

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (POPE, F. S. -4)														
WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-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														
01	248 N	46	-0-	-202	-0-		46	3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3		N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3		N	-0-			-0-
05	310 N	195	-0-	-115	-0-		195	3		N	-0-			-0-
06	300 N	196	-0-	-104	-0-		196	3		N	-0-			-0-
OGU (HUFF C. C. 3)														
WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		OGU (ASHER, W. D. -3)		//CONT.// 67416 498		//CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
						WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8059 - 8170					
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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OGU (ASHER, M, A, -4)				WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8432 - 8616							
01	651 N	251	-0-	-400	-0-	-0-	251	3				N	-0-					-0-	
02	476 N	269	-0-	-207	-0-	-0-	269	3				N	-0-					-0-	
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	3				N	-0-					-0-	
04	240 N	120	-0-	-120	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-	
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	252	3				N	-0-					-0-	
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	-0-	253	3				N	-0-					-0-	

OGU (ASHER, M. A. -5)				WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8382 - 8612							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-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							
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-					-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-					-0-	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3				N	-0-					-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3				N	-0-					-0-	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3				N	-0-					-0-	
06	630 N	379	-0-	-251	-0-	-0-	379	3				N	-0-					-0-	

OGU (POPE, F.S. -2)				WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8184							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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						
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355 PERF. 7771 - 9997						
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
01	4867 X	2366	-0-	-2501	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	4396 X	1952	-0-	-2444	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	3570 X	2666	-0-	-904	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
06	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	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						
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	9324 PERF. 8845 - 9351						
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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						
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8733 - 9788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861	
								PERF. 7970 - 9861	
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897	
								PERF. 9086 - 9230	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582	
								PERF. 8012 - 9376	
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		-0-
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648	
								PERF. 9049 - 10094	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722	
								PERF. 9994 - 9996	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015	
								PERF. 8306 - 9675	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-				-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296	
								PERF. 8133 - 10136	
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
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-	-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-	-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-	-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-	-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8709 - 10020	
01	3441 X	796	-0-	-2645	-0-	796 3	N	-0-	-0-
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3	N	-0-	-0-
03	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	2436 3	N	-0-	-0-
04	3330 X	2555	-0-	-775	-0-	2555 3	N	-0-	-0-
05	3441 X	2404	-0-	-1037	-0-	2404 3	N	-0-	-0-
06	3330 X	2183	-0-	-1147	-0-	2183 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298	
								PERF. 7915 - 10080	
01	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	4044 3	N	-0-	-0-
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 3	N	-0-	-0-
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 3	N	-0-	-0-
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 3	N	-0-	-0-
05	4061 X	3875	-0-	-186	-0-	3875 3	N	-0-	-0-
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 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	
01	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	1591 3	N	-0-	-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-	-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-	-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851 3	N	-0-	-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	3100 N	3088	-0-	-12	69	3088 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	3358	-0-	627	558	3358 3	N	-0-	-0-
03	4062 X	3435	-0-	-627	-0-	3435 3	N	-0-	-0-
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3	N	-0-	-0-
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-	-0-
06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 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	
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-	-0-
02	1092 N	872	-0-	-220	-0-	872 3	N	-0-	-0-
03	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 3	N	-0-	-0-
04	1170 N	968	-0-	-202	-0-	968 3	N	-0-	-0-
05	961 N	602	-0-	-359	-0-	602 3	N	-0-	-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976						
01	1209	N	886	-0-	-323	-0-	886	3		N	-0-			-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A						
01	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
02	2408	X	1366	-0-	-1042	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
03	2666	X	2129	-0-	-537	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
04	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
05	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
06	2460	X	2218	-0-	-242	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077						
01	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587						
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
02	2352	N	661	-0-	-1691	-0-	661	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3422	-0-	322	322	3422	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2795	-0-	-205	117	2795	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	3728	-0-	628	745	3728	3		N	-0-			-0-
06	4368	X	3623	-0-	-745	-0-	3623	3		N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629						
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	902	-0-	-1870	-0-	902	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	2258	-0-	-712	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	1945	-0-	-1124	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	2595	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419								
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)				WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2)				WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098						
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)				WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038						
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	3627 X	3626	-0-	-1	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3510 X	2438	-0-	-1072	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	2359	-0-	-1268	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	3510 X	2104	-0-	-1406	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)				WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733						
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	448 N	271	-0-	-177	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)				WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964						
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2976 N	2872	-0-	-104	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	2850 N	2628	-0-	-222	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2852 N	1822	-0-	-1030	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	2790 N	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)				WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788						
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933	
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
01	2790 X	1868	-0-	-922	-0-	1868 3	N	-0-	-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3	N	-0-	-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3	N	-0-	-0-
04	2700 X	2408	-0-	-292	-0-	2408 3	N	-0-	-0-
05	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	2684 3	N	-0-	-0-
06	2700 X	2660	-0-	-40	-0-	2660 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-	-0-
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	612 3	N	-0-	-0-
03	1023 N	599	-0-	-424	-0-	599 3	N	-0-	-0-
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976 3	N	-0-	-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-	-0-
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455	
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-	-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-	-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-	-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-	-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-	-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-	-0-
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013	
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-	-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-	-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-	-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-	-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 3	N	-0-	-0-
04	510 N	284	-0-	-226	-0-	284 3	N	-0-	-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	324 3	N	-0-	-0-
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	327 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145	
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-	-0-
02	1176 N	1114	-0-	-62	-0-	1114 3	N	-0-	-0-
03	1116 N	617	-0-	-499	-0-	617 3	N	-0-	-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																			
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL		DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997										
M	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
01		363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		363	3				N	-0-							-0-
02		412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		412	3				N	-0-							-0-
03		406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		406	3				N	-0-							-0-
04		255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		255	3				N	-0-							-0-
05		324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		324	3				N	-0-							-0-
06		381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		381	3				N	-0-							-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-3)				WELL #:		95	RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL		DEPTH 10600		PERF. 9302 - 9852								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)				WELL #:		97	RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL		DEPTH 10300		PERF. 9041 - 10144								
01		1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3							N	-0-							-0-
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3							N	-0-							-0-
03		1860 N	728	-0-	-1132	-0-	728	3							N	-0-							-0-
04		1590 N	1193	-0-	-397	-0-	1193	3							N	-0-							-0-
05		1953 N	1107	-0-	-846	-0-	1107	3							N	-0-							-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3							N	-0-							-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)				WELL #:		98	RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL		DEPTH 10500		PERF. 8062 - 10250								
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3							N	-0-							-0-
02		2800 N	3151	-0-	351	-0-	3151	3							N	-0-							-0-
03		351 N	-0-	-0-	-351	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3							N	-0-							-0-
05		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3							N	-0-							-0-
06		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3							N	-0-							-0-
OGU (POPE, F. S. -4)				WELL #:		99	RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL		DEPTH 10350		PERF. 8158 - 10126								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)				WELL #:		100	RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL		DEPTH 10500		PERF. 7997 - 10058								
01		899 N	677	-0-	-222	-0-	677	3							N	-0-							-0-
02		644 N	584	-0-	-60	-0-	584	3							N	-0-							-0-
03		713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3							N	-0-							-0-
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3							N	-0-							-0-
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3							N	-0-							-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3							N	-0-							-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)				WELL #:		101	RRCID -> 117926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10400		PERF. 8742 - 10300						
01		1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	3							N	-0-							-0-
02		1064 N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3							N	-0-							-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04		990 N	553	-0-	-437	-0-	553	3							N	-0-							-0-
05		1178 N	728	-0-	-450	-0-	728	3							N	-0-							-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3							N	-0-							-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902	
								PERF. 9438 - 9960	
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 9612 - 9779	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. 9441 - 10004	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 9217 - 9711	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8251 - 9771	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 7797 - 9291	
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 3			-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3			-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666	
								PERF. 8386 - 9681	
01	1395 N	1025	-0-	-370	-0-	1025 3			-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3			-0-
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3			-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3			-0-
05	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288 3			-0-
06	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446 3			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #:		107	RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		272 N	272	-0-	-0-	272	3		N	-0-
02		788 N	788	-0-	-0-	788	3		N	-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	627	3		N	-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	420	3		N	-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	619	3		N	-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	620	3		N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #:		66 T	RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #:		67	RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594	
01		1202 N	1202	-0-	-0-	1202	3		N	-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	1368	3		N	-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	1154	3		N	-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	1041	3		N	-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0-	1435	3		N	-0-
06		1434 N	1434	-0-	-0-	1434	3		N	-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #:		68	RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713	
01		123 N	123	-0-	-0-	123	3		N	-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	563	3		N	-0-
03		988 N	988	-0-	-0-	988	3		N	-0-
04		629 N	629	-0-	-0-	629	3		N	-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0-	1197	3		N	-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	1045	3		N	-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #:		69 T	RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595	
01		598 N	598	-0-	-0-	598	3		N	-0-
02		790 N	790	-0-	-0-	790	3		N	-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	841	3		N	-0-
04		1890 N	1890	-0-	-0-	1890	3		N	-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	800	3		N	-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330				N	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #:		70 T	RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025	
01		5177 X	3228	-0-	-1949	3228	3		N	-0-
02		4676 X	-0-	-0-	-4676				N	-0-
03		7880 X	7880	-0-	-0-	7880	3		N	-0-
04		6608 X	6608	-0-	-0-	6608	3		N	-0-
05		6702 X	6702	-0-	-0-	6702	3		N	-0-
06		6496 X	6496	-0-	-0-	6496	3		N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #:		109	RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212	
01		1240 N	786	-0-	-454	786	3		N	-0-
02		1008 N	669	-0-	-339	669	3		N	-0-
03		933 N	933	-0-	-0-	933	3		N	-0-
04		750 N	743	-0-	-7	743	3		N	-0-
05		818 N	818	-0-	-0-	818	3		N	-0-
06		900 N	751	-0-	-149	751	3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570								
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
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-					-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3			N	-0-					-0-
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-					-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3			N	-0-					-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3			N	-0-					-0-
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)				WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090						
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3			N	-0-					-0-
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			N	-0-					-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3			N	-0-					-0-
05		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3			N	-0-					-0-
06		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3			N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)				WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107						
01		3999 X	410	-0-	-3589	-0-	410 3			N	-0-					-0-
02		3612 X	1485	-0-	-2127	-0-	1485 3			N	-0-					-0-
03		3999 X	2488	-0-	-1511	-0-	2488 3			N	-0-					-0-
04		2310 X	2001	-0-	-309	-0-	2001 3			N	-0-					-0-
05		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3			N	-0-					-0-
06		2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2124 3			N	-0-					-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)				WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281						
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-					-0-
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3			N	-0-					-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3			N	-0-					-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-					-0-
05		155 N	24	-0-	-131	-0-	24 3			N	-0-					-0-
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 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						
01		1767 N	1507	-0-	-260	-0-	1507 3			N	-0-					-0-
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3			N	-0-					-0-
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3			N	-0-					-0-
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3			N	-0-					-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3			N	-0-					-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)				WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT -14)				WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239						
01		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3			N	-0-					-0-
02		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3			N	-0-					-0-
03		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3			N	-0-					-0-
04		1920 N	1463	-0-	-457	-0-	1463 3			N	-0-					-0-
05		1922 N	1405	-0-	-517	-0-	1405 3			N	-0-					-0-
06		1890 N	1407	-0-	-483	-0-	1407 3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758	
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	593 3	N	-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
01	1519	N	783	-0-	-736	-0-	783 3	N	-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-		N	-0-
03	1457	N	46	-0-	-1411	-0-	46 3	N	-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632	
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	249 3	N	-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3	N	-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621	
01	837	N	446	-0-	-391	-0-	446 3	N	-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	671 3	N	-0-
06	870	N	672	-0-	-198	-0-	672 3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
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
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-	-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3	N	-0-	-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-	-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-	-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	2934 X	2765	-0-	-169	-0-	2765 3	N	-0-	-0-
02	2436 X	1519	-0-	-917	-0-	1519 3	N	-0-	-0-
03	2697 X	1732	-0-	-965	-0-	1732 3	N	-0-	-0-
04	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	1873 3	N	-0-	-0-
05	2697 X	2023	-0-	-674	-0-	2023 3	N	-0-	-0-
06	2610 X	1892	-0-	-718	-0-	1892 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (CORLEY, C. W. B-5)														
WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)														
WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566														
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-			-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-			-0-
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-			-0-
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-			-0-
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)														
WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742														
01	775 N	430	-0-	-345	-0-	430	3			N	-0-			-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)														
WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	434 N	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)														
WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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 (SAYLORS, M. A-8)		WELL #:		163	RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8201 - 9529
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM BALANCE
01	961 N	541	-0-	-420	-0-	541 3			N	-0-		-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-		-0-
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	568 3			N	-0-		-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-		-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3			N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #:		162	RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 8942 - 9792
01	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 3			N	-0-		-0-
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3			N	-0-		-0-
03	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524 3			N	-0-		-0-
04	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 3			N	-0-		-0-
05	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079 3			N	-0-		-0-
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 3			N	-0-		-0-

LANG		WELL #:		1	RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL	DEPTH	11805	PERF. 9704 - 9830
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #:		169	RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8278 - 9784
01	310 N	93	-0-	-217	-0-	93 3			N	-0-		-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3			N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			N	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-		-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-		-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #:		175	RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 9273 - 10070
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 7945 - 10052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9142 - 9451	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8244 - 9554	
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9047 - 9942	
01	3224 X	312	-0-	-2912	-0-	312	3		-0-
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-				-0-
03	3224 X	511	-0-	-2713	-0-	511	3		-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8353 - 9673	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8828 - 10096	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3		-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8900 - 9990						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)				WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9372 - 9869				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2352 X	160	-0-	-2192	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	2604 X	1563	-0-	-1041	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	2520 X	1409	-0-	-1111	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	2604 X	1594	-0-	-1010	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1467	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				
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400 N	1184	-0-	-216	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)				WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9016 - 9470				
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	687	-0-	-349	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	675	-0-	-472	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	394	-0-	-716	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)				WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 8842 - 9362				
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546	
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
01	537 N	537	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	624 3		N	-0-	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	776 3		N	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	522 3		N	-0-	-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	680 3		N	-0-	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962	
01	1860 N	1751	-0-	-109	1751 3		N	-0-	-0-
02	2080 N	2080	-0-	-0-	2080 3		N	-0-	-0-
03	1860 N	1765	-0-	-95	1765 3		N	-0-	-0-
04	1680 N	1560	-0-	-120	1560 3		N	-0-	-0-
05	2232 N	1936	-0-	-296	1936 3		N	-0-	-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	1833 3		N	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968	
								PERF. 8764 - 10130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3	N	-0-	-0-
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3	N	-0-	-0-
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3	N	-0-	-0-
04	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-	-0-
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3	N	-0-	-0-
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450	
								PERF. 8957 - 10014	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3	N	-0-	-0-
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-	-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-	-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-	-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3	N	-0-	-0-
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837	
								PERF. 9150 - 10050	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479	
01	3596 X	3058	-0-	-538	-0-	3058	3	N	-0-
02	3248 X	880	-0-	-2368	-0-	880	3	N	-0-
03	3596 X	2586	-0-	-1010	-0-	2586	3	N	-0-
04	3480 X	1675	-0-	-1805	-0-	1675	3	N	-0-
05	3596 X	2974	-0-	-622	-0-	2974	3	N	-0-
06	2970 X	2626	-0-	-344	-0-	2626	3	N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071	
01	651 N	389	-0-	-262	-0-	389	3	N	-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-
05	651 N	402	-0-	-249	-0-	402	3	N	-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #: 1		RRCID -> 118493		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 15208 PERF. 14248 - 14274	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POTH FAMILY TRUST													69997 100 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
WELL #: 1													RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14710 - 15200				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	7874 X	4844	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-					
02	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-					
03	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	9193	2	N	-0-					-0-					
04	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-					
05	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-					
06	7620 X	4992	-0-	-0-	-2628	-0-	-0-	122	1	4870	2	N	-0-					-0-					
POTH FAMILY TRUST													WELL #: 2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15100 - 15567		
01	86986 X	82661	-0-	-0-	-4325	-0-	-0-	82661	2			N	-0-					-0-					
02	78568 X	77733	-0-	-0-	-835	-0-	-0-	77733	2			N	-0-					-0-					
03	86676 X	85851	-0-	-0-	-825	-0-	-0-	81	1	85770	2	N	-0-					-0-					
04	84539 X	84539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84539	2			N	-0-					-0-					
05	86056 X	84823	-0-	-0-	-1233	-0-	-0-	84823	2			N	-0-					-0-					
06	83280 X	66815	-0-	-0-	-16465	-0-	-0-	1633	1	65182	2	N	-0-					-0-					
PERSONVILLE (COTTON VALLEY) LODESTONE OPERATING, INC. ROGERS GAS UNIT													70792 200 100710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9221 - 9436				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9880 - 9920		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER													220903		RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9430 - 9683		
WELL #: 1													RRCID -> 156212		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9430 - 9683				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
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-					
ETHRIDGE													WELL #: 1		RRCID -> 156401		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9568 - 10118		
01	806 N	793	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-					11					
02	616 N	603	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	591	2	N	-0-					11					
03	744 N	571	-0-	-0-	-173	-0-	-0-	571	2			N	-0-					11					
04	780 N	687	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	687	2			N	-0-					11					
05	682 N	681	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					11					
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	N	-0-					11					

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER													CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676																
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		
01	1023 N	967	-0-	-56	-0-	5	1	962	2	Y	-0-			8		
02	868 N	856	-0-	-12	-0-	17	1	839	2	Y	-0-			8		
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			8		
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			8		
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		
TUCKER													WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TUCKER													WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964			
01	2542 N	2206	-0-	-336	-0-	12	1	2192	2	Y	2	2 8		8		
						2	9									
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	42	1	2106	2	Y	-0-			8		
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-			8		
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-			8		
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		
BETTINGER													WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689			
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	660	2	N	-0-			8		
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-			8		
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	6	1	659	2	N	-0-			8		
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	2	1	654	2	N	-0-			8		
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		
TUCKER													WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10820 - 10970			
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	8	1	1356	2	Y	-0-			8		
02	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	24	1	1209	2	Y	-0-			8		
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-			8		
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-			8		
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		
STONE, R. E. "A"													WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	97	1	2192	2	Y	1	1 8		-0-		
						1	9									
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	107	1	2068	2	Y	-0-			-0-		
03	2573 N	2476	-0-	-97	-0-	10	1	2466	2	Y	-0-			-0-		
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2467	2	Y	-0-			-0-		
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-		

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ETHRIDGE				//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10266		PERF.10117		- 10147						
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
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-			4	1	673	2	N	9	9	8		-0-	
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-			10	9	864	2	N	6	6	8		-0-	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			17	1			N	7	7	8		-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-			7	9			N	3	3	8		-0-	
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-			1273	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-			354	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
								51	1	1460	2	N	1	1	8		-0-	
								1	9								-0-	
								5	1	398	2	N	5	5	8		-0-	
								6	9								-0-	
TUCKER				WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11104		- 11162				
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-			12	1	2181	2	Y	2	2	8		8	
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-			2	9				-0-				8	
03	2108 N	2003	-0-	-105	-0-			38	1	1902	2	Y	-0-				8	
04	2040 N	1112	-0-	-928	-0-			2003	2			Y	-0-				8	
05	2108 N	211	-0-	-1897	-0-			1112	2			Y	-0-				8	
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-			7	1	204	2	Y	-0-				8	
								16	1	1391	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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
BURLESON-MCBAY				WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9464		- 10136				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
BETTINGER				WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11096		- 11158				
01	2139 X	1795	-0-	-344	-0-			50	1	1741	2	N	4	4	8		8	
02	1708 N	1628	-0-	-80	-0-			4	9									
03	1798 N	1679	-0-	-119	-0-			82	1	1544	2	N	2	2	8		8	
04	1740 N	1710	-0-	-30	-0-			2	9				-0-				8	
05	1798 N	1686	-0-	-112	-0-			15	1	1664	2	N	3	3	8		8	
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-			6	1	1701	2	N						
								3	9									
								112	1	1573	2	N	1	1	8		8	
								1	9									
								80	1	1532	2	N	-0-					

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
MCCLARAN, J. C.		WELL #:		2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10252 - 10737				
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
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-			81 1	1819 2	Y	11		11 8		-0-
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			12 9							-0-
03		1953 N	959	-0-	-994	-0-			78 1	1501 2	Y	-0-				-0-
04		1860 N	1193	-0-	-667	-0-			4 1	955 2	Y	-0-				-0-
05		1736 N	1335	-0-	-401	-0-			29 1	1164 2	Y	-0-				-0-
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			43 1	1292 2	Y	-0-				-0-
									37 1	1151 2	Y	-0-				-0-

KENNEDY, FORREST				WELL #:		1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10470 - 11600		
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-			26 1	577 2	Y	-0-				-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-			27 1	530 2	Y	-0-				-0-
03		620 N	590	-0-	-30	-0-			2 1	588 2	Y	-0-				-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-			14 1	576 2	Y	-0-				-0-
05		620 N	584	-0-	-36	-0-			19 1	565 2	Y	-0-				-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-			17 1	550 2	Y	-0-				-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #:				RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9756 - 9774		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
SCHULTZ "E"			WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556 - 10620			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"			WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 10890 - 10910			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PERSONVILLE (RODESSA)			70792 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903											
WORSLEY			WELL #: 1		RRCID -> 295028		COMPL. DATE 11/12/2022		TOTAL DEPTH 11217		PERF. 7008 - 7014			
01	1488 N	583	-0-	-905	-0-	3 1	580 2	N	-0-					85
02	1064 N	259	-0-	-805	-0-	5 1	254 2	N	-0-					85
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	682 N	483	-0-	-199	-0-	483 2		N	-0-					85
04	570 N	238	-0-	-332	-0-	238 2		N	-0-					85
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
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
SCHULTZ "E"			WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 12/21/2023		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6584 - 6910			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9221 - 9436			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.				//CONT.// 100710													
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7582 - 7913					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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					
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	935	2	N	1	1	8				-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	19	1	981	2	N	1	1	8				-0-
03	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-						-0-
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-						-0-
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-
TUCKER				WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7868 - 7913					
01	4867 X	4386	-0-	-481	-0-	24	1	4358	2	Y	4	4	8				3
02	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	76	1	3857	2	Y	-0-						3
03	4867 X	4323	-0-	-544	-0-	4323	2			Y	-0-						3
04	4380 X	4234	-0-	-146	-0-	4234	2			Y	-0-						3
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
HILL, LAURA				WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 7591 - 7596					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
BETTINGER				WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 7552 - 7963					
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
PHILLIPS				WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7620 - 7922					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL		DEPTH 11807		PERF. 7640 - 7456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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					
01	2635 X	1817	-0-	-818	-0-	440	1	1308	2	N	14	14	8				-0-
						54	5	15	9								
02	1876 N	1418	-0-	-458	-0-	292	1	1098	2	N	8	8	8				-0-
						19	5	9	9								
03	2263 N	1972	-0-	-291	-0-	274	1	1564	2	N	9	9	8				-0-
						124	5	10	9								
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	3	3	8				-0-
						303	5	3	9								
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								
RENFROE, R. L.				WELL #: 4	RRCID -> 243471	COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL		DEPTH 10980		PERF. 7135 - 7180					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
TUCKER				WELL #: 3	RRCID -> 272043	COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL		DEPTH 11155		PERF. 7674 - 8044					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
RENFRO, R. L. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 277431	COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL		DEPTH 11118		PERF. 7510 - 7710					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W P				//CONT.// //CONT.// WELL #:	70792 666 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE			
						RRCID ->	277856	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.	7341 -	7610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	123 7	1 9	2768	2	N	6	6	8			1
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	128 1	1	2457	2	N	-0-					1
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	13 1	1	3056	2	N	-0-					1
04	3000 N	3177	-0-	177	177	77 1	1	3100	2	N	-0-					1
05	3100 N	3185	-0-	85	262	103 1	1	3082	2	N	-0-					1
06	3000 N	2887	-0-	-113	149	89 1	1	2798	2	N	-0-					1
PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	277887	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.	7104 -	7124	
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1603 19	2 9	1485	5	N	17	17	8			-0-
02	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	422 11	2 9	1387	5	N	10	10	8			-0-
03	3100 X	2729	-0-	-371	-0-	1419 9	2 9	1301	5	N	8	8	8			-0-
04	3000 X	2811	-0-	-189	-0-	1457 3	2 9	1351	5	N	3	3	8			-0-
05	3100 X	2745	-0-	-355	-0-	1449 1	2 9	1295	5	N	1	1	8			-0-
06	3000 X	2695	-0-	-305	-0-	1422 7	2 9	1266	5	N	6	6	8			-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	280253	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL	DEPTH	11625	PERF.	7408 -	7815	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAE B. VANCE G.U.				WELL #:	4	RRCID ->	280490	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	7328 -	7412	
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	5	5	8			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9	430	5	N	3	3	8			-0-
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	41 17	1 5	1399	2	N	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1001 3	2 9	101	5	N	3	3	8			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	22 25	1 5	643	2	N	1	1	8			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	11 39	1 5	647	2	N	4	4	8			-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	280491	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	7135 -	7474	
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	85 1	1	1909	2	N	-0-					30
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	87 1	1	1685	2	N	-0-					30
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	8 1	1	1951	2	N	-0-					30
04	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	45 1	1	1839	2	N	-0-					30
05	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	61 1	1	1826	2	N	-0-					30
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	53 1	1	1657	2	N	-0-					30

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 923

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866	
								PERF. 6990 - 7289	
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
01	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	698 1	4679 2	N	82
						162 5	90 9		82
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	778 1	6426 2	N	54
						151 5	59 9		54
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	777 1	6470 2	N	77
						171 5	85 9		77
04	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	782 1	6628 2	N	4
						166 5	4 9		4
05	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	790 1	6159 2	N	1
						168 5	1 9		1
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	632 1	4215 2	N	30
						98 5	33 9		30
MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 11164	
								PERF. 7261 - 7520	
01	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	46 1	1044 2	Y	-0-
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	45 1	876 2	Y	-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	4 1	1072 2	Y	-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	25 1	1028 2	Y	-0-
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	32 1	956 2	Y	-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	29 1	915 2	Y	-0-
MAGGIE B. BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 294442		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF. 7313 - 7429	
01	11377 X	8215	-0-	-3162	-0-	349 1	7864 2	N	2
						2 9			2
02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	378 1	7291 2	N	5
						6 9			5
03	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	34 1	8237 2	N	4
						4 9			4
04	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	203 1	8209 2	N	6
						7 9			6
05	8494 X	8283	-0-	-211	-0-	267 1	8014 2	N	2
						2 9			2
06	8220 X	5421	-0-	-2799	-0-	167 1	5252 2	N	2
						2 9			2
MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294444		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 11480	
								PERF. 10925 - 11161	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	27	1 1	26 2	N	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W. P.				//CONT.// 70792 666 220903 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				RRCID -> 294670	COMPL. DATE 11/11/2022	TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 7380	-	7559						
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
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	185 1	4164 2	54 9	N		49	49 8				-0-
02	3836 X	3789	-0-	-47	-0-	185 1	3562 2	42 9	N		38	38 8				-0-
03	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	18 1	4480 2	79 9	N		72	72 8				-0-
04	4440 X	4336	-0-	-104	-0-	101 1	4096 2	139 9	N		126	126 8				-0-
05	4588 X	4340	-0-	-248	-0-	139 1	4168 2	33 9	N		30	30 8				-0-
06	4260 X	3596	-0-	-664	-0-	108 1	3409 2	79 9	N		72	72 8				-0-
LITTLE, W. P.				WELL #: 5	RRCID -> 295263	COMPL. DATE 12/05/2022	TOTAL	DEPTH 11222	PERF. 7305	-	7453					
01	3069 X	791	-0-	-2278	-0-	34 1	757 2		N		-0-					-0-
02	T. A.	1189	-0-	1189	1189	59 1	1130 2		N		-0-					-0-
03	T. A.	1554	-0-	1554	2743	6 1	1548 2		N		-0-					-0-
04	T. A.	1634	-0-	1634	4377	39 1	1595 2		N		-0-					-0-
05	6106 X	1729	-0-	-4377	-0-	56 1	1673 2		N		-0-					-0-
06	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	41 1	1303 2		N		-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY CHAMBERS, O.W.				386310 WELL #: 1	RRCID -> 150847	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL	DEPTH 13998	PERF. 7948	-	7962					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
CHAMBERS, O.W.				WELL #: 2	RRCID -> 189599	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 7898	-	8034					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
CHAMBERS, O.W.				WELL #: 3	RRCID -> 192375	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL	DEPTH 8300	PERF. 7632	-	8048					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA G.U. #1				//CONT.//	70792 666 828082	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE											
				WELL #:	3	RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 8018													
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	32							32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							32	
CARLSON, JACK NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013													
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		898	2						N	-0-							133	
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		892	2						N	-0-							133	
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		906	2						N	-0-							133	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		995	2						N	-0-							133	
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		777	2						N	-0-							133	
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		642	2						N	-0-							133	
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				881167 WELL #:	4 U	RRCID -> 166901		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 8147											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:	5	RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7534 - 8476													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:	7	RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7590 - 8248													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VISTA RESOURCES LLC		100139							
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230053		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N -0-	112
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2	N -0-	112
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N NO RPT	112
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N NO RPT	112
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N NO RPT	112
06	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	
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2	N -0-	87
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N -0-	87
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N NO RPT	87
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N NO RPT	87
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N NO RPT	87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	87

REYNOLDS, TOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241638		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	154			N -0-	8
02	T. A.	265	-0-	265	419	265	2	N -0-	8
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	419			N NO RPT	8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	419			N NO RPT	8
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	140			N NO RPT	8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140			N NO RPT	8

LODESTONE OPERATING, INC.		100710							
JOBE		WELL #: 1		RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11082 - 11226	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710																		
JOB #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230																		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CRATON OPERATING LLC 186717																		
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096																		
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-		2471	2			Y	-0-					74
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-		1166	2			Y	-0-					74
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					74
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-						Y	NO RPT					74
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087																		
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						Y	-0-					124
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					124
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		521	2			Y	-0-					124
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		310	2			Y	-0-					124
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					124
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-						Y	NO RPT					124
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016																		
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						Y	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-		1352	2			Y	-0-					51
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		633	2			Y	-0-					51
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					51
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-						Y	NO RPT					51

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																		
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906																		
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		
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-							192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							192
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-							192
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-		170	1				22
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-							22
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT							22

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
06	0 N	-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																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							29
06	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																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	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																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900																		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							43
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-							43
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-							43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							43
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-							43

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
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		
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
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	2	N	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	2	N	-0-				-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	99 2			N	-0-				-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	-0-	2 1	85 2	2	N	-0-				-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	3 1	103 2	2	N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2	2	N	-0-				-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317											COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 13162	PERF.11212 - 11619		
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1418 2	2	N	-0-				-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1307 2	2	N	-0-				-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	1445 2	2	N	-0-				-0-
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	-0-	35 1	1402 2	2	N	-0-				-0-
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	-0-	48 1	1453 2	2	N	-0-				-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	1454 2	2	N	-0-				-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800											COMPL. DATE 11/29/1969	TOTAL DEPTH 11231	PERF.11039 - 11154		
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	2375 2	2	N	1	1 8			-0-
02	2156 N	2054	-0-	-102	-0-	-0-	101 1	1953 2	2	N	-0-				-0-
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	2731 2	2	N	-0-				-0-
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	2603 2	2	N	-0-				-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	2516 2	2	N	-0-				-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1934 2	2	N	-0-				-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894											COMPL. DATE 12/04/1969	TOTAL DEPTH 11204	PERF.10935 - 11125		
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	13 1	289 2	2	N	-0-				-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	-0-	13 1	254 2	2	N	-0-				-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	1 1	296 2	2	N	-0-				-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-	7 1	282 2	2	N	-0-				-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	10 1	286 2	2	N	-0-				-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	259 2	2	N	-0-				-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376											COMPL. DATE 04/29/1970	TOTAL DEPTH 11697	PERF.11184 - 11352		
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	-0-	29 1	654 2	2	N	-0-				-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	-0-	32 1	619 2	2	N	-0-				-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	730 2	2	N	-0-				-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	693 2	2	N	-0-				-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	698 2	2	N	-0-				-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	682 2	2	N	-0-				-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409											COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 9622 - 10160		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671																			
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-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	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	515	2	Y	-0-					-0-	
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	-0-		24	1	455	2	Y	-0-					-0-	
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	539	2	Y	-0-					-0-	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	511	2	Y	-0-					-0-	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	519	2	Y	-0-					-0-	
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	487	2	Y	-0-					-0-	
QUINN ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 079551		COMPL. DATE 07/25/2022		TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312		- 10386	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	1481	-0-	1481	1481			73	1	1407	2	Y	1	1	8			-0-	
03	T. A.	1391	-0-	1391	2872			1	9	6	1	1374	2	Y	10	10	8	-0-	
04	T. A.	1384	-0-	1384	4256			11	9	33	1	1339	2	Y	11	11	8	-0-	
05	5474 X	1218	-0-	-4256	-0-	-0-		12	9	39	1	1177	2	Y	2	2	8	-0-	
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9	23	1	714	2	Y	7	7	8	-0-	
								8	9										
MUSE-DUKE										WELL #: 1		RRCID -> 079645		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231		- 11414	
01	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	-0-		51	1	1140	2	N	-0-					-0-	
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	-0-		56	1	1082	2	N	-0-					-0-	
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	-0-		5	1	1224	2	N	-0-					-0-	
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1207	2	N	-0-					-0-	
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	1324	2	N	-0-					-0-	
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	1141	2	N	-0-					-0-	
HAWKINS, J.G.										WELL #: 1		RRCID -> 081755		COMPL. DATE 01/30/1979		TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996		- 11108	
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	-0-		36	1	820	2	N	-0-					-0-	
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	745	2	N	-0-					-0-	
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	-0-		4	1	856	2	N	-0-					-0-	
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	-0-		20	1	813	2	N	-0-					-0-	
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-		27	1	825	2	N	-0-					-0-	
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	761	2	N	-0-					-0-	
BROWDER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 082163		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676		- 10684	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	167	2	Y	-0-					-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	131	2	Y	-0-					-0-	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	149	2	Y	-0-					-0-	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	145	2	Y	-0-					-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	152	2	Y	-0-					-0-	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	113	2	Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526														
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	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-		-0-	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-		-0-	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	2	N	-0-		-0-	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	N	-0-		-0-	
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-	

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
01	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	64	1	1449	2	N	-0-		-0-	
02	1596 N	1292	-0-	-304	-0-	64	1	1228	2	N	-0-		-0-	
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	7	1	1692	2	N	-0-		-0-	
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	49	1	1978	2	N	-0-		-0-	
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-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	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														
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	129	1	2903	2	N	-0-		-0-	
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	111	1	2133	2	N	-0-		-0-	
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	12	1	3032	2	N	-0-		-0-	
04	2100 X	1728	-0-	-372	-0-	42	1	1686	2	N	-0-		-0-	
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-	

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	N	-0-		-0-	
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	7	1	125	2	N	-0-		-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-		-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-		-0-	
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-	

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	48	1	1071	2	Y	-0-		-0-	
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-		-0-	
03	1085 N	780	-0-	-305	-0-	3	1	777	2	Y	-0-		-0-	
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	25	1	1002	2	Y	-0-		-0-	
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	33	1	989	2	Y	-0-		-0-	
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	28	1	889	2	Y	-0-		-0-	

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996															
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289															
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
04	300 N	95	-0-	-205	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373															
01	744 N	607	-0-	-137	-0-	-0-	26	1	581	2	N	-0-			-0-
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-			-0-
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	-0-	3	1	634	2	N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	N	-0-			-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447															
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	910	2	Y	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	-0-	3	1	830	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	566	-0-	-304	-0-	-0-	14	1	552	2	Y	-0-			-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006															
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2062	2	Y	-0-			-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1714	2	Y	-0-			-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2108	2	Y	-0-			-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1998	2	Y	-0-			-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1943	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1535	-0-	-235	-0-	-0-	47	1	1488	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147													
M	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
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	109	1	721	2	N	-0-		-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	94	1	575	2	N	-0-		-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	95	1	639	2	N	-0-		-0-
04	810 N	722	-0-	-88	-0-	86	1	636	2	N	-0-		-0-
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						

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106													
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-		-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	2	N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-		-0-
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105													
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	69	1	1565	2	N	-0-		-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	77	1	1479	2	N	-0-		-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	7	1	1646	2	N	-0-		-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	2	N	-0-		-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-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													
01	1023 N	966	-0-	-57	-0-	41	1	925	2	Y	-0-		-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	-0-		-0-
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	4	1	980	2	Y	-0-		-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	Y	-0-		-0-
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-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474													
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	17	1	378	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	18	1	343	2	Y	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	2	Y	-0-		-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	Y	-0-		-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	2387 N	1863	-0-	-524	-0-	109	1	1753	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2016 N	1519	-0-	-497	-0-	101	1	1417	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1922 N	1031	-0-	-891	-0-	35	1	995	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1800 N	745	-0-	-1055	-0-	47	1	697	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
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	1	1 8		-0-
						1	9							

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511														
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	24	1	540	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	23	1	441	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	2	1	514	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	144	-0-	-396	-0-	3	1	141	2	Y	-0-			-0-
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-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2578	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	125	1	2404	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	2821 N	2624	-0-	-197	-0-	11	1	2611	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	64	1	2572	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
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							
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	543	-0-	-577	-0-	27	1	516	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	936	-0-	-304	-0-	4	1	932	2	N	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	2	N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	2	N	-0-			-0-
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040														
M 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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351 2	N	-0-			-0-	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262 2	N	-0-			-0-	
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213 2	N	-0-			-0-	
04	240 N	124	-0-	-116	-0-	3	1	121 2	N	-0-			-0-	
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-	

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
01	620 N	243	-0-	-377	-0-	10	1	233 2	Y	-0-			-0-	
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	10	1	189 2	Y	-0-			-0-	
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218 2	Y	-0-			-0-	
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209 2	Y	-0-			-0-	
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-	

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	27	1	598 2	Y	-0-			-0-	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528 2	Y	-0-			-0-	
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614 2	Y	-0-			-0-	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583 2	Y	-0-			-0-	
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-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661 2	N	-0-			-0-	
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563 2	N	-0-			-0-	
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1761 2	N	-0-			-0-	
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	40	1	1620 2	N	-0-			-0-	
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-	

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	90	1	2029 2	N	-0-			-0-	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152 2	N	-0-			-0-	
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	7	1	1719 2	N	-0-			-0-	
04	1950 N	1236	-0-	-714	-0-	30	1	1206 2	N	-0-			-0-	
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-	

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	60	1	1362 2	N	-0-			-0-	
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1617 2	N	-0-			-0-	
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1633 2	N	-0-			-0-	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1259 2	N	-0-			-0-	
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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RENFR0E, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424 2	N	-0-			-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358 2	N	-0-			-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	2	1	373 2	N	-0-			-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	9	1	370 2	N	-0-			-0-
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-
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712 2	N	-0-			-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	33	1	634 2	N	-0-			-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	3	1	734 2	N	-0-			-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	17	1	693 2	N	-0-			-0-
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-
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
01	713	N	621	-0-	-92	-0-	26	1	595 2	Y	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585 2	Y	-0-			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745 2	Y	-0-			-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688 2	Y	-0-			-0-
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-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107 2	N	-0-			-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388 2	N	-0-			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750 2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
06	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															
CROFT, M.V. WELL #: 2										RRCID -> 130275	COMPL. DATE 03/06/1989	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8908	- 9552	
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	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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	
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	21	1	464	2	Y	-0-				-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-				-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	Y	-0-				-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-				-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 2										RRCID -> 131098	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 11390	PERF.10948	- 11220	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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	
01	2753 N	2700	-0-	-53	-0-	115	1	2585	2	N	-0-				-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	114	1	2194	2	N	-0-				-0-
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	11	1	2588	2	N	-0-				-0-
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	62	1	2511	2	N	-0-				-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2										RRCID -> 132317	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 12063	PERF.10863	- 11015	
01	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-				-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-				-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		BALANCE	
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	1	1	8				-0-	
						1	9											
02	896 N	892	-0-	-4	-0-	44	1	847	2	Y	1	1	8				-0-	
						1	9											
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	4	1	969	2	Y	3	3	8				-0-	
						3	9											
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1063	2	Y	2	2	8				-0-	
						2	9											
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	2	Y	1	1	8				-0-	
						1	9											
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	Y	2	2	8				-0-	
						2	9											

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120																		
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	Y	8						20	
						9	9											
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-						20	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	729	2	Y	-0-						20	
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	15	1	619	2	Y	-0-						20	
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	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175																		
01	1860 N	592	-0-	-1268	-0-	25	1	567	2	Y	-0-						-0-	
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	Y	-0-						-0-	
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	9	1	2097	2	Y	-0-						-0-	
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	34	1	1381	2	Y	-0-						-0-	
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-	

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322																		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
06	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																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	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																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	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															
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-			130	1	2925	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
02	3444 X	2669	-0-	-775	-0-			132	1	2536	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
03	3596 X	2853	-0-	-743	-0-			12	1	2840	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
04	3270 X	2634	-0-	-636	-0-			63	1	2570	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
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						
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426															
01	279 N	275	-0-	-4	-0-			12	1	263	2	N	-0-		-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-			11	1	217	2	N	-0-		-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-			1	1	244	2	N	-0-		-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-			6	1	231	2	N	-0-		-0-
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-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628															
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-			131	1	2950	2	N	1	1 8	-0-
								1	9						
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-			168	1	3248	2	N	-0-		-0-
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-			15	1	3572	2	N	-0-		-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-			77	1	3113	2	N	-0-		-0-
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-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774															
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-			3	1	68	2	Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87	2			Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-			1	1	43	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954													
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1039	-0-	-604	-0-	44 1	995 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	90 1	1726 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	8 1	1968 2	Y	1	1	8		-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	46 1	1857 2	Y	2	2	8		-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	62 1	1874 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	50 1	1561 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159													
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	N	-0-	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	N	-0-	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	57	-0-	57	57	3 1	54 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	97	-0-	97	154	97 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	154			Y	-0-	-0-			-0-
05	154 X	-0-	-0-	-154	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	96	-0-	96	96	3 1	93 2	Y	-0-	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307													
01	2790 N	1535	-0-	-1255	-0-	65 1	1470 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	3059	-0-	259	259	151 1	2907 2	N	1	1	8		-0-
03	3069 N	2810	-0-	-259	-0-	12 1	2796 2	N	2	2	8		-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	61 1	2456 2	N	3	3	8		-0-
05	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	88 1	2654 2	N	1	1	8		-0-
06	2700 X	2518	-0-	-182	-0-	78 1	2439 2	N	1	1	8		-0-
						1 9							

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176													
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	41 1	918 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43 1	829 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	4 1	936 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	22 1	893 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30 1	895 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	26 1	828 2	Y	-0-	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790													
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20 1	394 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	3 1	704 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11 1	434 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16 1	493 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	11 1	345 2	Y	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3381	-0-	-494	-0-	144	1 9	3236 2	Y	1	1 8			-0-
02	3388 X	1852	-0-	-1536	-0-	91	1 9	1758 2	Y	3	3 8			-0-
03	3689 X	830	-0-	-2859	-0-	3	1 9	826 2	Y	1	1 8			-0-
04	3510 X	616	-0-	-2894	-0-	15	1 9	601 2	Y	-0-				-0-
05	3472 X	562	-0-	-2910	-0-	18	1 9	544 2	Y	-0-				-0-
06	1950 X	460	-0-	-1490	-0-	14	1 9	446 2	Y	-0-				-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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														
01	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	58	1 9	1300 2	Y	-0-				3
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1406 2	Y	1	1 8			3
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	6	1 9	1511 2	Y	1	1 8			3
04	1320 N	876	-0-	-444	-0-	21	1 9	854 2	Y	1	1 8			3
05	1395 N	772	-0-	-623	-0-	25	1 9	747 2	Y	-0-				3
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	47	1 9	1470 2	Y	1	1 8			3
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	9	1 9	212 2	Y	-0-				-0-
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	7	1 9	139 2	Y	-0-				-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2	1 9	383 2	Y	-0-				-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1 9	453 2	Y	-0-				-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	15	1 9	466 2	Y	-0-				-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1 9	412 2	Y	-0-				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
01	3968 X	3781	-0-	-187	-0-	160	1 9	3613 2	Y	7	7 8			-0-
02	3892 X	3353	-0-	-539	-0-	165	1 9	3175 2	Y	12	12 8			-0-
03	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	13	1 9	3506 2	Y	15	15 8			-0-
04	3960 X	3313	-0-	-647	-0-	14	1 9	3208 2	Y	24	24 8			-0-
05	3999 X	3209	-0-	-790	-0-	17	1 9	3100 2	Y	5	5 8			-0-
06	3660 X	3084	-0-	-576	-0-	103	1 9	2971 2	Y	16	16 8			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
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	
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	47 1	1056 2	Y	-0-				-0-	
02	1148 N	1098	-0-	-50	-0-	54 1	1044 2	Y	-0-				-0-	
03	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	4 1	1091 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
04	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	25 1	1022 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
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-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	65 1	1463 2	N	-0-				-0-	
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	68 1	1320 2	N	-0-				-0-	
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	6 1	1529 2	N	-0-				-0-	
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	36 1	1441 2	N	-0-				-0-	
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-	

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
01	1550 N	38	-0-	-1512	-0-	2 1	36 2	N	-0-				-0-	
02	1204 N	255	-0-	-949	-0-	13 1	242 2	N	-0-				-0-	
03	403 N	228	-0-	-175	-0-	1 1	227 2	N	-0-				-0-	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	10 1	397 2	N	-0-				-0-	
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-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
01	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	53 1	1182 2	Y	-0-				-0-	
02	1036 N	928	-0-	-108	-0-	46 1	881 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	5 1	1193 2	Y	-0-				-0-	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	29 1	1172 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
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								

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 2	Y	-0-				-0-	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	3 1	58 2	Y	-0-				-0-	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1	55 2	Y	-0-				-0-	
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-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	32 1	716 2	Y	-0-				-0-	
02	756 N	707	-0-	-49	-0-	35 1	672 2	Y	-0-				-0-	
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	3 1	801 2	Y	-0-				-0-	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	18 1	729 2	Y	-0-				-0-	
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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919										COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808					
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
01	1302 N	972	-0-	-330	-0-		41	1	931	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	882	-0-	-182	-0-		44	1	838	2	Y	-0-			-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		4	1	1067	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04	930 N	759	-0-	-171	-0-		18	1	740	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
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-
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760										COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036					
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-		121	1	2722	2	Y	-0-			-0-
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		126	1	2431	2	Y	-0-			-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-		11	1	2766	2	Y	-0-			-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		66	1	2654	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
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-
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814										COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198					
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		96	1	2158	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	562	-0-	-754	-0-		28	1	534	2	N	-0-			-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		7	1	1651	2	N	-0-			-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		39	1	1568	2	N	-0-			-0-
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-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194										COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619					
01	341 N	285	-0-	-56	-0-		12	1	273	2	Y	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-		15	1	290	2	Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-		1	1	335	2	Y	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-		8	1	324	2	Y	-0-			-0-
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-
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482										COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906					
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		77	1	1728	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		75	1	1453	2	Y	-0-			-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		7	1	1602	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		37	1	1493	2	Y	-0-			-0-
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-
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658										COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148					
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		76	1	1705	2	Y	-0-			-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		77	1	1487	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		7	1	1629	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		40	1	1625	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		53	1	1594	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		42	1	1308	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960														
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
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	111 1	2507 2	Y	1	1	8			-0-
02	2548 N	2302	-0-	-246	-0-	113 1	2188 2	Y	1	1	8			-0-
03	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	12 1	2918 2	Y	2	2	8			-0-
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	66 1	2669 2	Y	3	3	8			-0-
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-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264														
01	4712 X	3803	-0-	-909	-0-	162 1	3639 2	Y	2	2	8			-0-
02	4116 X	3151	-0-	-965	-0-	155 1	2992 2	Y	4	4	8			-0-
03	4402 X	3978	-0-	-424	-0-	16 1	3956 2	Y	5	5	8			-0-
04	4050 X	3662	-0-	-388	-0-	88 1	3561 2	Y	12	12	8			-0-
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-
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086														
01	3100 N	3509	-0-	409	1360	149 1	3358 2	Y	2	2	8			-0-
02	2800 N	1916	-0-	-884	476	94 1	1819 2	Y	3	3	8			-0-
03	3810 X	3334	-0-	-476	-0-	14 1	3318 2	Y	2	2	8			-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	68 1	2736 2	Y	3	3	8			-0-
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-
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780														
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	584 2	Y	-0-					-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	3 1	828 2	Y	4	4	8			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	10 1	412 2	Y	10	10	8			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160										COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	N	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	51	1	2080	2	N	-0-			-0-
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-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380										COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492				
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	N	-0-			-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	8	1	1835	2	N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	34	1	1375	2	N	-0-			-0-
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-
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542										COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968				
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-			-0-
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-
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785										COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006				
01	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	195	1	3756	2	Y	-0-			-0-
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	18	1	4485	2	Y	-0-			-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	82	1	3312	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818										COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732				
01	4371 X	4203	-0-	-168	-0-	176	1	3962	2	Y	59	59	8	-0-
						65	9							
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	Y	102	102	8	-0-
						112	9							
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	16	1	3967	2	Y	144	144	8	-0-
						158	9							
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	3771	2	Y	230	230	8	-0-
						253	9							
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							
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519										COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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													
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	75 2	Y	-0-			-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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													
01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	75 1	988 2	Y	-0-			-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81 1	1024 2	Y	-0-			-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	36 1	1218 2	Y	-0-			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	56 1	1064 2	Y	-0-			-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198													
01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	53 1	1194 2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	55 1	1068 2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	5 1	1256 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	30 1	1195 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
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						

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1581 N	1244	-0-	-337	-0-	53 1	1190 2	Y	1	1	8		-0-
02	1316 N	631	-0-	-685	-0-	1 9	598 2	Y	2	2	8		-0-
03	1457 N	855	-0-	-602	-0-	31 1	850 2	Y	1	1	8		-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	2 9	1404 2	Y	8	8	8		-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	4 1	970 2	Y	1	1	8		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	1 9	737 2	Y	7	7	8		-0-
						23 1							
						8 9							

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 10718 - 10962													
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	29 1	646 2	Y	-0-				-0-
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	30 1	570 2	Y	-0-				-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3 1	681 2	Y	-0-				-0-
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	15 1	627 2	Y	-0-				-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692													
01	5022 X	3614	-0-	-1408	-0-	153 1	3455 2	Y	5	5	8		-0-
02	4424 X	2998	-0-	-1426	-0-	6 9	2843 2	Y	6	6	8		-0-
03	4650 X	3991	-0-	-659	-0-	148 1	3962 2	Y	12	12	8		-0-
04	4410 X	3829	-0-	-581	-0-	7 9	3704 2	Y	31	31	8		-0-
05	4433 X	3891	-0-	-542	-0-	16 1	3758 2	Y	7	7	8		-0-
06	3510 X	3275	-0-	-235	-0-	13 9	3152 2	Y	21	21	8		-0-
						91 1							
						34 9							
						125 1							
						8 9							
						100 1							
						23 9							

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	20	-0-	20	20	20 2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	3	-0-	3	23	3 2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	11	-0-	11	34	11 2		Y	-0-				-0-
06	34 X	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-				-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272										COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308				
M 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	993	-0-	-2262	-0-	42 1	950 2	Y			1	1 8		-0-
02	2380 X	856	-0-	-1524	-0-	1 9	813 2	Y			1	1 8		-0-
03	2604 X	1107	-0-	-1497	-0-	42 1	1102 2	Y			-0-			-0-
04	2520 X	430	-0-	-2090	-0-	5 1	420 2	Y			-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	10 1		Y			-0-			-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	9 1	274 2	Y			-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	94 1	2106 2	Y			-0-			-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	93 1	1791 2	Y			-0-			-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	8 1	2035 2	Y			-0-			-0-
04	2130 N	1886	-0-	-244	-0-	45 1	1841 2	Y			-0-			-0-
05	2077 N	1777	-0-	-300	-0-	57 1	1720 2	Y			-0-			-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	39 1	1218 2	Y			-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	6 1	143 2	Y			-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y			-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195 2	Y			-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	4 1	142 2	Y			-0-			-0-
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-
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	54 1	1226 2	Y			-0-			-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	70 1	1342 2	Y			-0-			-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	5 1	1243 2	Y			-0-			-0-
04	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	29 1	1156 2	Y			-0-			-0-
05	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	37 1	1115 2	Y			-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32 1	1006 2	Y			-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	97 1	2186 2	Y			1	1 8		-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1 9	1828 2	Y			2	2 8		-0-
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	95 1	1849 2	Y			1	1 8		-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	8 1	1977 2	Y			4	4 8		-0-
05	1922 N	672	-0-	-1250	-0-	49 1	649 2	Y			1	1 8		-0-
06	1800 X	1705	-0-	-95	-0-	22 1	1651 2	Y			2	2 8		-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	46 1	1044 2	Y			-0-			-0-
02	1092 N	948	-0-	-144	-0-	47 1	901 2	Y			-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	6 1	1344 2	Y			-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	35 1	1438 2	Y			-0-			-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	50 1	1513 2	Y			-0-			-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	44 1	1395 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 #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1085 N	17	-0-	-1068	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-	
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	-0-		-0-	
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	3	1	801	2	Y	-0-		-0-	
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-		-0-	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-		-0-	
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-		-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-		-0-	
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-		-0-	
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	726	2	Y	-0-		-0-	
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	2	Y	-0-		-0-	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	Y	-0-		-0-	
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	Y	-0-		-0-	

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	33	1	745	2	Y	-0-		-0-	
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	33	1	641	2	Y	-0-		-0-	
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	3	1	737	2	Y	-0-		-0-	
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	17	1	668	2	Y	-0-		-0-	
05	744 N	609	-0-	-135	-0-	20	1	589	2	Y	-0-		-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	Y	-0-		-0-	

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-		-0-	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	N	-0-		-0-	
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1144	2	N	-0-		-0-	
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	28	1	1130	2	N	-0-		-0-	
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-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-		-0-	
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-		-0-	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	2	Y	-0-		-0-	
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
01	217 N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		-0-	
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-		-0-		
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	2	Y	-0-		-0-	
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-	

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	14	1	320	2	Y	-0-		-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-		-0-	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	-0-		-0-	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-		-0-	
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-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994																
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
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	942	-0-	-112	-0-	4	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	24	1	978	2	Y	-0-					-0-
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-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878																
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	90	1	2025	2	Y	-0-					-0-
02	1876 N	1636	-0-	-240	-0-	81	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	7	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	50	1	2012	2	Y	-0-					-0-
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-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198																
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	4	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-					-0-
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-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412																
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	102	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	10	1	2373	2	N	-0-					-0-
04	2340 N	2252	-0-	-88	-0-	54	1	2198	2	N	-0-					-0-
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-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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															
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997											TOTAL	DEPTH	11820	PERF.11480	- 11647
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	-0-			-0-	
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-	
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	822	2	Y	-0-			-0-	
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-			-0-	
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-	

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997											TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10643	- 10738
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	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
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	39	1	875	2	Y	-0-			-0-	
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	Y	-0-			-0-	
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	4	1	916	2	Y	-0-			-0-	
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	Y	-0-			-0-	
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-	

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997											TOTAL	DEPTH	11675	PERF.11259	- 11446
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
02	952 N	889	-0-	-63	-0-	44	1	845	2	N	-0-			-0-	
03	1054 N	523	-0-	-531	-0-	2	1	521	2	N	-0-			-0-	
04	1020 N	938	-0-	-82	-0-	23	1	915	2	N	-0-			-0-	
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-	

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997											TOTAL	DEPTH	11175	PERF.10770	- 10930
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	1	-0-	1	28	1	2			Y	-0-			-0-	
06	39 X	11	-0-	-28	-0-	11	2			Y	-0-			-0-	

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998											TOTAL	DEPTH	11247	PERF. 9226	- 11114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	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															
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284															
M	ALLOW 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
01	1023 N	919	-0-	-104	-0-	39	1	880	2	Y	-0-				-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	-0-				-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	Y	-0-				-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918	2	Y	-0-				-0-
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-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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															
01	167 X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	3	1	140	2	Y	-0-				-0-
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-
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966															
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-				-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-				-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	5	1	1293	2	Y	-0-				-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	Y	-0-				-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	-0-		-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-		-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	2	N	-0-		-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	-0-		-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869													
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	101	1	2271	2	Y	-0-		-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	Y	-0-		-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	8	1	1910	2	Y	-0-		-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	1879	2	Y	-0-		-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862													
01	1085 N	54	-0-	-1031	-0-	2	1	52	2	Y	-0-		-0-
02	812 N	386	-0-	-426	-0-	19	1	367	2	Y	-0-		-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	2	Y	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	-0-		-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100													
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-		-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	3	1	115	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7 8	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872													
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	10	10 8	-0-
						11	9						
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	8	1	1993	2	Y	7	7 8	-0-
						8	9						
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	16	16 8	-0-
						18	9						
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						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
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
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	2	Y	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	Y	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
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-
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-
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-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
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-
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	Y	-0-			-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	781	-0-	-87	-0-	3	1	778	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	20	1	804	2	Y	-0-			-0-
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-
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	14	1	305	2	Y	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-			-0-
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-
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085																		
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
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	1097	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	958	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	23	1	935	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644																		
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1020	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	25	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326																		
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	1175	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1265	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	5	1	1260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1143	-0-	-0-	-177	-0-	-0-	28	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1150	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	37	1	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885																		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256																		
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	890	-0-	-0-	-594	-0-	-0-	44	1	846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1705 N	1294	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	5	1	1289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996																		
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	175	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324														
M	ALLOW 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
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	1	1	363	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	10	1	386	2	Y	-0-			-0-
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-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
01	1054 N	268	-0-	-786	-0-	11	1	257	2	Y	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	-0-			-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	5	1	1231	2	Y	-0-			-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	35	1	1405	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
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	1	1 8		-0-
						1	9							
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	N	-0-			-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	N	-0-			-0-
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-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	T. A.	687	-0-	687	688	17	1	670	2	Y	-0-			-0-
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-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	103	1	2318	2	Y	-0-			-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	101	1	1953	2	Y	-0-			-0-
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	10	1	2403	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	48	1	1951	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811														
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	33	1	634	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	3	1	698	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	18	1	711	2	Y	-0-			-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	1	8	-0-
						1	9							

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	2	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	Y	-0-			-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	7	1	1748	2	Y	-0-			-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1274	2	Y	-0-	1	8	-0-
						1	9							
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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													
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399													
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
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27 1	601 2	Y	1	1 8			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1 9	552 2	Y	-0-				-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	683 2	Y	-0-				-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	3 1	650 2	Y	-0-				-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	16 1	623 2	Y	-0-				-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	21 1	571 2	Y	-0-				-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	18 1	571 2	Y	-0-				-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148													
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	14 1	316 2	Y	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-				-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 1	321 2	Y	-0-				-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8 1	315 2	Y	-0-				-0-
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-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348													
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	17 1	379 2	Y	-0-				-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	17 1	325 2	Y	-0-				-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	2 1	437 2	Y	-0-				-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	11 1	427 2	Y	-0-				-0-
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-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380													
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	112 1	2530 2	N	12	12 8			4
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	13 9	2285 2	N	19	19 8			4
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	119 1	2622 2	N	23	23 8			4
04	2250 N	1345	-0-	-905	-0-	21 9	1287 2	N	24	24 8			4
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	11 1	2637 2	N	7	7 8			4
06	3000 N	3039	-0-	39	39	25 9	2937 2	N	8	8 8			4
06	3000 N	3039	-0-	39	39	32 1	2937 2	N	8	8 8			4
06	3000 N	3039	-0-	39	39	26 9	2937 2	N	8	8 8			4
06	3000 N	3039	-0-	39	39	88 1	2937 2	N	8	8 8			4
06	3000 N	3039	-0-	39	39	8 9	2937 2	N	8	8 8			4
06	3000 N	3039	-0-	39	39	93 1	2937 2	N	8	8 8			4
06	3000 N	3039	-0-	39	39	9 9	2937 2	N	8	8 8			4
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518													
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	123 1	2760 2	N	-0-				-0-
02	2800 N	4157	-0-	1357	1357	205 1	3952 2	N	-0-				-0-
03	2791 N	1434	-0-	-1357	-0-	6 1	1428 2	N	-0-				-0-
04	2190 N	1633	-0-	-557	-0-	39 1	1594 2	N	-0-				-0-
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-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902													
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	95 1	2149 2	N	-0-				-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	74 1	1422 2	N	-0-				-0-
03	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	6 1	1432 2	N	-0-				-0-
04	1830 N	1440	-0-	-390	-0-	35 1	1405 2	N	-0-				-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.//										70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903											
CLANCY, JOE A.										WELL #:		5		RRCID -> 182331		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9125 - 9701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-				639 1	3249 2	Y	16	16	8		-0-							
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-				1885 5	18 9						-0-							
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-				536 1	2030 2	Y	11	11	8		-0-							
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-				1441 5	12 9						-0-							
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-				674 1	4058 2	Y	14	14	8		-0-							
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-				1495 5	15 9						-0-							
									593 1	2782 2	Y	3	3	8		-0-							
									1571 5	3 9						-0-							
									676 1	4013 2	Y	1	1	8		-0-							
									1405 5	1 9						-0-							
									627 1	3248 2	Y	8	8	8		-0-							
									1283 5	9 9						-0-							
SMYTHE, E. L.										WELL #:		10		RRCID -> 182748		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11142 - 11286			
01	744 N	681	-0-	-63	-0-				29 1	652 2	Y	-0-				-0-							
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-				30 1	587 2	Y	-0-				-0-							
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-				3 1	683 2	Y	1	1	8		-0-							
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-				1 9							-0-							
05	682 N	606	-0-	-76	-0-				16 1	667 2	Y	1	1	8		-0-							
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-				1 9							-0-							
									20 1	586 2	Y	-0-				-0-							
									21 1	649 2	Y	1	1	8		-0-							
									1 9							-0-							
SPENCE, RALPH										WELL #:		6		RRCID -> 183296		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11268		PERF. 9191 - 9836			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-				1 1	15 2	Y	-0-				-0-							
02	28 N	27	-0-	-1	-0-				1 1	26 2	Y	-0-				-0-							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-							
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-				1 1	34 2	Y	-0-				-0-							
05	31 N	15	-0-	-16	-0-				15 2		Y	-0-				-0-							
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-				7 2		Y	-0-				-0-							
VANCE, MAE B. "A"										WELL #:		4		RRCID -> 183324		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 11032		PERF.10659 - 10807			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-							
02	924 N	349	-0-	-575	-0-				17 1	332 2	Y	-0-				-0-							
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-				3 1	828 2	Y	-0-				-0-							
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-				68 1	2769 2	Y	1	1	8		-0-							
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-				1 9							-0-							
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-				74 1	2215 2	Y	-0-				-0-							
									53 1	1677 2	Y	2	2	8		-0-							
									2 9							-0-							
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 183682		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11140 - 11200			
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-				47 1	1056 2	N	1	1	8		-0-							
02	1036 N	872	-0-	-164	-0-				1 9							-0-							
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-				43 1	829 2	N	-0-				-0-							
04	1080 N	891	-0-	-189	-0-				4 1	959 2	N	-0-				-0-							
05	961 N	904	-0-	-57	-0-				21 1	870 2	N	-0-				-0-							
06	930 N	855	-0-	-75	-0-				29 1	875 2	N	-0-				-0-							
									26 1	829 2	N	-0-				-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	35	1	792	2	Y	-0-		-0-
02	812 N	437	-0-	-375	-0-	22	1	415	2	Y	-0-		-0-
03	930 N	274	-0-	-656	-0-	1	1	273	2	Y	-0-		-0-
04	810 N	5	-0-	-805	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029													
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	13	1	243	2	Y	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-		-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292													
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	5	1	102	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-		-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129													
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-		-0-
02	1036 N	1029	-0-	-7	-0-	51	1	978	2	Y	-0-		-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	1164	2	Y	-0-		-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1120	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
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	1	1 8	-0-
						1	9						

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	-0-		-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-		-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6	1	1508	2	Y	-0-		-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	36	1	1476	2	Y	-0-		-0-
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861													
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-		-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	Y	-0-		-0-
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	6	1	1358	2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	31	1	1270	2	Y	-0-		-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1031	-0-	-145	-0-	51	1	980	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	5	1	1242	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1203	-0-	-117	-0-	29	1	1174	2	N	-0-		-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266			
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	28	1	630	2	N	-0-		-0-
02	924 N	675	-0-	-249	-0-	33	1	642	2	N	-0-		-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	2	N	-0-		-0-
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	14	1	569	2	N	-0-		-0-
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-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680			
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	87	1	1960	2	N	-0-		-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	N	-0-		-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	8	1	1864	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	37	1	1515	2	N	-0-		-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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			
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1551	2	N	-0-		-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	5	1	1223	2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1258	-0-	-302	-0-	30	1	1228	2	N	-0-		-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	186 N	163	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925																		
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	566	-0-	-0-	-271	-0-	-0-	2	1	562	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	840 N	796	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	19	1	774	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
05	868 N	792	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-					-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834																		
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1	2870	2	Y	23	23	8			-0-
								1690	5	25	9							
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	4049	2	Y	15	15	8			-0-
								1663	5	17	9							
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	4232	2	Y	24	24	8			-0-
								1525	5	26	9							
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	2798	2	Y	3	3	8			-0-
								1104	5	3	9							
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
								1207	5	1	9							
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	2899	2	Y	7	7	8			-0-
								1519	5	8	9							
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841																		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002																		
01	1209 N	790	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	825	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	3	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
													BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		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													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		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													
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-	-0-
02		812 N	797	-0-	-15	-0-	39	1	758	2	Y	-0-	-0-
03		899 N	896	-0-	-3	-0-	4	1	892	2	Y	-0-	-0-
04		870 N	730	-0-	-140	-0-	18	1	712	2	Y	-0-	-0-
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-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131													
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-	-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					1	1 8	-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	2	Y	-0-	-0-
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	23	1	947	2	Y	1 1 8	-0-
							1	9					
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-
RENFR0E, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042													
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	N	-0-	-0-
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	2	N	-0-	-0-
03		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	5	1	1278	2	N	-0-	-0-
04		1380 N	1341	-0-	-39	-0-	32	1	1309	2	N	-0-	-0-
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-
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138													
01		3007 X	2841	-0-	-166	-0-	121	1	2719	2	N	1 1 8	-0-
							1	9					
02		2716 X	2277	-0-	-439	-0-	112	1	2163	2	N	2 2 8	-0-
							2	9					
03		2914 X	2645	-0-	-269	-0-	11	1	2632	2	N	2 2 8	-0-
							2	9					
04		2760 X	2416	-0-	-344	-0-	58	1	2356	2	N	2 2 8	-0-
							2	9					
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					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060													
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
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3447	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	2884 X	1992	-0-	-892	-0-	98	1	1894	2	N	-0-		-0-
03	3038 X	2372	-0-	-666	-0-	10	1	2362	2	N	-0-		-0-
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	79	1	3198	2	N	-0-		-0-
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-
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533													
01	4092 X	3944	-0-	-148	-0-	168	1	3773	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
02	3136 X	2762	-0-	-374	-0-	136	1	2626	2	Y	-0-		-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	16	1	3964	2	Y	-0-		-0-
04	3360 X	2711	-0-	-649	-0-	65	1	2646	2	Y	-0-		-0-
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-
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889													
*09	4650 X	3946	-0-	-704	-0-	183	1	3763	2	N	-0-	5 1	7
*10	4557 X	3992	-0-	-565	-0-	193	1	3799	2	N	-0-	7 1	-0-
*11	4200 X	3778	-0-	-422	-0-	172	1	3605	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*12	4309 X	3761	-0-	-548	-0-	291	1	3470	2	N	-0-		-0-
*01	4309 X	3692	-0-	-617	-0-	157	1	3535	2	N	-0-		-0-
*02	3696 X	2945	-0-	-751	-0-	145	1	2800	2	N	-0-		-0-
*03	3999 X	1655	-0-	-2344	-0-	7	1	1648	2	N	-0-		-0-
*04	3780 X	2518	-0-	-1262	-0-	61	1	2457	2	N	-0-		-0-
*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-
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601													
01	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	310	1	6977	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	300	1	5784	2	Y	9	9 8	-0-
						10	9						
03	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	29	1	6983	2	Y	8	8 8	-0-
						9	9						
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	161	1	6530	2	Y	15	15 8	-0-
						17	9						
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						
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318													
SIMON "B" WELL #: 1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317															
M	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
01	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-			-0-	
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-	
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-	
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-	
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-	
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121															
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-	
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-	
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-	
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-	
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-	
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-			-0-	
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676															
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-	
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-	
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-	
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-	
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107															
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-	
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-	
03	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	1094	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-			-0-	
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-	
06	1050 N	870	-0-	-180	-0-	870	2			N	-0-			-0-	
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	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															
01	3658 X	2836	-0-	-822	-0-	2834	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	3304 X	2796	-0-	-508	-0-	2796	2			N	-0-			-0-	
03	3596 X	3066	-0-	-530	-0-	3065	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	3480 X	2990	-0-	-490	-0-	2988	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
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-	
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145															
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-	
02	1708 N	656	-0-	-1052	-0-	656	2			N	-0-			-0-	
03	1116 N	636	-0-	-480	-0-	634	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	1350 N	556	-0-	-794	-0-	556	2			N	-0-			-0-	
05	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-			-0-	
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093															
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
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			25
02	700 X	117	-0-	-583	-0-	-0-	117	2			N	-0-			25
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-			25
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					N	-0-			25
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-			25
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-			25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912															
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	8	-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167															
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105															
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-			64
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-			64
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-			64
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	-0-			64
05	744 N	477	-0-	-267	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-			64
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	N	-0-			64
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959															
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			120
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			120
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			120
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			120
05	3100 N	3402	-0-	-302	-0-	-0-	3402	2			N	-0-			120
06	2904 N	2602	-0-	-302	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			120
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297															
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			83
02	756 N	308	-0-	-448	-0-	-0-	308	2			N	-0-			83
03	930 N	689	-0-	-241	-0-	-0-	689	2			N	-0-			83
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			83
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			83
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082														
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF. 10576 - 11728														
01		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2				N	-0-	70
02		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2				N	-0-	70
03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2				N	-0-	70
04		3120 X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2				N	-0-	70
05		3224 X	2516	-0-	-708	-0-	2516	2				N	-0-	70
06		3120 X	2562	-0-	-558	-0-	2562	2				N	-0-	70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11409 - 11614														
01		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2				N	-0-	32
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2				N	-0-	32
03		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2				N	-0-	32
04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2				N	-0-	32
05		2697 N	2194	-0-	-503	-0-	2194	2				N	-0-	32
06		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2				N	-0-	32
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11225 - 11274														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		T. A.	1355	-0-	1355	1355	1355	2				Y	-0-	-0-
05		T. A.	680	-0-	680	2035	680	2				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2035						Y	-0-	-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448														
01		3751 X	1848	-0-	-1903	-0-	1848	2				Y	-0-	-0-
02		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2				Y	-0-	-0-
03		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2				Y	-0-	-0-
04		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2				Y	-0-	-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2				Y	-0-	-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1120	N	1078	-0-	-42	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	848	1	1670	2	N	52	73 1	1
							57	9						
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	819	1	1444	2	N	161		162
							177	9						
03	2666	N	2139	-0-	-527	-0-	240	1	1790	2	N	99	189 1	72
							109	9						
04	2490	N	2042	-0-	-448	-0-	224	1	1766	2	N	47		119
							52	9						
05	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	633	1	1803	2	N	46		165
							51	9						
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	596	1	1795	2	N	45		210
							50	9						
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														
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927													
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										
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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 #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
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											
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 166										RRCID -> 054513										COMPL. DATE 03/29/1951										TOTAL DEPTH 7860										PERF. 7834 - 7860									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
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-																																						

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 111										RRCID -> 054514										COMPL. DATE 04/12/1951										TOTAL DEPTH 7875										PERF. 7845 - 7875									
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
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-																																						

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 127										RRCID -> 054516										COMPL. DATE 04/15/1951										TOTAL DEPTH 7885										PERF. 7845 - 7885									
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
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-																																						

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 138										RRCID -> 054517										COMPL. DATE 09/12/1951										TOTAL DEPTH 7819										PERF. 7774 - 7784									
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
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-																																						

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 141										RRCID -> 054518										COMPL. DATE 02/10/1952										TOTAL DEPTH 7760										PERF. 7720 - 7732									
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
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-																																						

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 45										RRCID -> 057171										COMPL. DATE 04/11/1945										TOTAL DEPTH 7950										PERF. 7885 - 7903									
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
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-																																						

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #: 89										RRCID -> 057172										COMPL. DATE 08/24/1950										TOTAL DEPTH 7910										PERF. 7882 - 7900									
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
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-																																						

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880																		
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94		RRCID -> 057173		COMPL. DATE 11/27/1950		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7902 - 7930										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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										
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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										
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILLIAM "C"		WELL #:		1		RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POKEY (PETTIT)		72170 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE														
VISTA RESOURCES LLC		100139																				
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 251747		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 6965 - 6970										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

POKEY (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VANCE, MAE B. "A"														72170 500 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 3														RRCID -> 179692		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7170 - 7182			
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	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-										-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
03		T. A.	850	-0-	850	850		3	1	847	2	Y	-0-									-0-	
04		T. A.	442	-0-	442	1292		11	1	431	2	Y	-0-									-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1292						Y	-0-									-0-	
06		1292 X	-0-	-0-	-1292	-0-					Y	-0-										-0-	
SUGAR ENTERPRISES, LLC VANCE, MAE B.														828356 WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7247 - 7252	
01		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-		3430	2		N	-0-										-0-	
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		2968	2		N	-0-										-0-	
03		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		3252	2		N	-0-										-0-	
04		1980 X	1810	-0-	-170	-0-		1810	2		N	-0-										-0-	
05		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT										-0-	
06		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT										-0-	
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT														72170 710 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1														RRCID -> 159208		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7189 - 7202			
01		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		216	1	4867	2	Y	1	1	8							6	
02		4592 X	4560	-0-	-32	-0-		225	1	4332	2	Y	3	3	8							6	
03		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-		21	1	5060	2	Y	11	11	8							6	
04		4920 X	4884	-0-	-36	-0-		117	1	4756	2	Y	10	10	8							6	
05		5084 X	5034	-0-	-50	-0-		162	1	4870	2	Y	2	2	8							6	
06		4920 X	4292	-0-	-628	-0-		132	1	4153	2	Y	6	6	8							6	
ARCHER, A. E.														WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7280 - 7292	
01		3534 X	895	-0-	-2639	-0-		38	1	857	2	Y	-0-									-0-	
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-		190	1	3666	2	Y	-0-									-0-	
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-		19	1	4582	2	Y	-0-									-0-	
04		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-		94	1	3807	2	Y	-0-									-0-	
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-	
WILD TURKEY														WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7324 - 7336	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)		72170 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
VISTA RESOURCES LLC		100139								
MASTERS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 241205		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 #	1234	-0-	-6	-0-	1234 2				97
02	1036 N	788	-0-	-248	-0-	788 2				97
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
POKEY (RODESSA B)		72710 401	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
SMYTHE GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 290426		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898								
MILLER		WELL #: 1	RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352			
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2				57
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	545 2				57
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2				57
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559 2				57
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2				57
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2				57
POWELL (WOODBINE 3600)		72802 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
KO OPERATING LLC		101928								
PUGH, L. W.		WELL #: 2SW	RRCID -> 285190		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3020 - 3340			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HARDISON		WELL #: 1	RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		72890 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
TEXAS, LES & CO.				846666							
PARSONS, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH	11725	PERF.10370	- 10388
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 117601	COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH	11000	PERF.10592	- 10797
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE)				73053 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
BELL METZ		WELL #:		1	RRCID -> 281174	COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5832	- 6278
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)				74131 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
CARR RESOURCES, INC.				135180							
RACHUI, VERNA ET AL		WELL #:		1R	RRCID -> 163937	COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH	15630	PERF.14890	- 15250
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025											

RED LAKE (RODESSA 8300)				75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
SHILOH		WELL #:		3	RRCID -> 241808	COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH	13485	PERF. 8294	- 8296
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						83
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				83
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						83
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						83
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						83

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
BURGHER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176465	COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8223	- 8279
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//	75305 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648							
RED LAKE UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	61 1	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2025										
STROUD PETROLEUM, INC.			828082							
HORTON		WELL #:	1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			151
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					151
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					151
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					151
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)			75305 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370							
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:	2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4536 - 4546
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
RED LAKE (TRAVIS PEAK)			75305 410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903							
MCADAMS "B"		WELL #:	4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

RED LAKE (WOODBINE)		//CONT.//		75305 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		598796								
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4835 -	4838
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
06	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6550 -	6460
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84	190 1	137
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	72		209
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	40	160 1	89
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	52		141
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	67		208
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	173 1	84
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	221080	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6448 -	6460
01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-				N	28		85
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-				N	15		100
03	1767 #	934	-0-	-833	-0-	879 2	55 9		N	50	97 1	53
04	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			N	-0-		53
05	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2			N	-0-		53
*06	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2			N	-0-		53

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321													
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-						N	20					74
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-						N	17					91
03	2852 #	1299	-0-	-1553	-0-		1264	2	35	9	N	32	67	1			56
04	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-		2863	2	2	9	N	2					58
05	3765 R	3765	-0-	-0-	-0-		3763	2	2	9	N	2					60
06	3642 R	3642	-0-	-0-	-0-		3642	2			N	-0-					60
WILLIAMS				WELL #:		RRCID -> 229873	COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
GREEN				WELL #:		RRCID -> 230047	COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					153
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
Allbritton				WELL #:		RRCID -> 230049	COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015																	

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON									
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321													
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	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				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	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				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152

RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144													
DOT CADENHEAD				WELL #:	3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416	-	6431				

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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				

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOT CADENHEAD "B"				WELL #:	1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6426	-	6442				

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

RED OAK (DEXTER)			//CONT.//			75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
RUSK ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//			735144												
DOT CADENHEAD "C"			WELL #:			1		RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6413 - 6433				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37
02	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37
03	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37
04	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37
05	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					37
06	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				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)						75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.						053321												
GLENN, IVA			WELL #:			1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5726 - 5742				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-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				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.						426984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HARRIS, B. R.			WELL #:			1		RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 5642 - 5656				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23																		

HARRIS, B. R.			WELL #:					RRCID -> 154858		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 5656 - 5666				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					96
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					96
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					96
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					96
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022																		

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984															
HARRINGTON, J. M.		WELL #:		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709									
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	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						59
06	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									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						79
06	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									
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	N	-0-						160
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-						160
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						160
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-						160
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	N	-0-						160
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	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									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON							
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																			
MOORE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	139371	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	5785	-	5806			
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
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					14

EAMES				WELL #:	1	RRCID ->	139923	COMPL. DATE	10/22/1991	TOTAL	DEPTH	5780	PERF.	5689	-	5706			
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					41

HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	142278	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5584	-	5602			
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					107

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	144857	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL	DEPTH	5960	PERF.	5849	-	5864			
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					18

MAE, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	147899	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL	DEPTH	5720	PERF.	5580	-	5600			
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					38

NORCOM				WELL #:	1	RRCID ->	246811	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL	DEPTH	6730	PERF.	5779	-	5786			
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					68

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON							
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984													
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5697 - 5701					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5769 - 5774					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023															
JOWERS		WELL #: 1		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5720 - 5730					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023															
JOWERS		WELL #: 1		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5679 - 5686					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
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
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					
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	6 1	175 3	N	-0-					92
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8 1	203 3	N	-0-					92
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8 1	223 3	N	-0-					92
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6 1	154 3	N	-0-					92
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	214 3	N	-0-					92
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	7 1	170 3	N	-0-					92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//													75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC													735144									
CADENHEAD "C"													WELL #: 1		RRCID -> 217078		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5788 - 5791	
M	ALLOW CODE	GAS	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				
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-			49	1	54	3	N	17					134				
02	224 N	52	-0-	-172	-0-			19	9	39	3	N	11					145				
03	248 N	243	-0-	-5	-0-			12	9	31	3	N	37					182				
04	120 N	63	-0-	-57	-0-			171	1	41	9	N	15					197				
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-			40	1	6	3	N	27					224				
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			17	9	23	3	N	43			162	1	105				
								158	1													
								30	9													
COLEMAN													WELL #: 1		RRCID -> 218230		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5737 - 5741	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-			147	1	163	3	N	-0-					195				
02	364 N	108	-0-	-256	-0-			1	1	107	3	N	-0-					195				
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-			363	1	67	3	N	-0-					195				
04	300 N	100	-0-	-200	-0-			86	1	14	3	N	-0-					195				
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-			353	1	50	3	N	-0-					195				
06	390 N	8	-0-	-382	-0-			8	1			N	-0-					195				
DOT CADENHEAD A													WELL #: 1		RRCID -> 282367		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
DOT CADENHEAD													WELL #: 3		RRCID -> 282377		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5716 - 5720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)													75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													053321									
COLDIRON GAS UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791		PERF. 5674 - 5690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.					718512						
HARCROW, T. E.				WELL #:	2	RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759	- 5767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0							AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	171	-0-	-77 B	-0-		6 1	165 3	N	-0-	-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-		7 1	186 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-		7 1	200 3	N	-0-	-0-
04	201 N	201	-0-	-0 B	-0-		7 1	194 3	N	-0-	-0-
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-
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5708	- 5720
01	434 N	401	-0-	-33 B	-0-		14 1	387 3	N	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0 B	-0-		18 1	458 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	488 N	488	-0-	-0 B	-0-		17 1	471 3	N	-0-	-0-
04	390 N	327	-0-	-63 B	-0-		11 1	316 3	N	-0-	-0-
05	434 N	397	-0-	-37 B	-0-		12 1	385 3	N	-0-	-0-
06	420 N	365	-0-	-55 B	-0-		13 1	352 3	N	-0-	-0-
PETERSON, G. C.				WELL #:	1	RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682	- 5690
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-		4 1	111 3	N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0 B	-0-		6 1	159 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	211 N	211	-0-	-0 B	-0-		7 1	204 3	N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0 B	-0-		4 1	121 3	N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0 B	-0-		7 1	223 3	N	-0-	-0-
06	289 N	289	-0-	-0 B	-0-		11 1	278 3	N	-0-	-0-
SHOWS, B. F.				WELL #:	1	RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709	- 5715
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
VERCHER, O. D.				WELL #:	1	RRCID -> 036682	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777	- 5799
01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-		4 1	97 3	N	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	199 N	199	-0-	-0 B	-0-		7 1	192 3	N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0 B	-0-		4 1	100 3	N	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0 B	-0-		4 1	137 3	N	-0-	-0-
06	120 N	47	-0-	-73 B	-0-		2 1	45 3	N	-0-	-0-
GRAHAM, MYRTLE				WELL #:	1	RRCID -> 045615	COMPL. DATE 12/22/1968	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5676	- 5681
01	961 N	861	-0-	-100 B	-0-		30 1	831 3	N	-0-	146
02	951 N	951	-0-	-0 B	-0-		36 1	915 3	N	-0-	146
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1238 N	1238	-0-	-0 B	-0-		43 1	1195 3	N	-0-	146
04	840 N	774	-0-	-66 B	-0-		27 1	747 3	N	-0-	146
05	1075 N	1075	-0-	-0 B	-0-		34 1	1041 3	N	-0-	146
06	1200 N	806	-0-	-394 B	-0-		30 1	776 3	N	-0-	146

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)													CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.																	
BROWN, HENRY T. ET AL																	
WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767																	
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				
01	527 N	385	-0-	-142 B	-0-	13	1	372	3	N	-0-		125				
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	15	1	395	3	N	-0-		125				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	18	1	508	3	N	-0-		125				
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	12	1	349	3	N	-0-		125				
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	16	1	506	3	N	-0-		125				
06	510 N	223	-0-	-287 B	-0-	8	1	215	3	N	-0-		125				
PETERSON GAS UNIT # 1													WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715				
01	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	6	1	173	3	N	-0-		-0-				
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	8	1	193	3	N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	7	1	199	3	N	-0-		-0-				
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	6	1	160	3	N	-0-		-0-				
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-				
HARCROW, T. E. UNIT #1													WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740				
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	6	1	159	3	N	-0-		-0-				
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6	1	171	3	N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	7	1	191	3	N	-0-		-0-				
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-		-0-				
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-				
JONES, RUTH													WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841				
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	2	1	64	3	N	2		60				
						2	9										
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	5	1	119	3	N	-0-		60				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	7	1	189	3	N	8		68				
						9	9										
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	5	1	130	3	N	11		79				
						12	9										
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				
HARCROW, T. E. UNIT 2													WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765				
01	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	6	1	160	3	N	-0-		115				
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	5	1	115	3	N	-0-		115				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7	1	202	3	N	-0-		115				
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-		115				
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-		115				
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-		115				
ALLBRITTON, E. R. "B"													WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716				
01	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	13	1	385	3	N	-0-		192				
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	14	1	348	3	N	-0-		192				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	14	1	388	3	N	-0-		192				
04	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	9	1	266	3	N	-0-		192				
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				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512								
ALLBRITTON, WELDON				WELL #:	2	RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5765 - 5771	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	5 1	150 3	N	-0-				42
02	196 N	175	-0-	-21 B	-0-	6 1	169 3	N	-0-				42
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	7 1	199 3	N	8				50
						9 9							
04	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	4 1	107 3	N	-0-				50
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
LEVINE, SAM				WELL #:	2	RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH	5850	PERF. N/A	
01	527 N	442	-0-	-85 B	-0-	15 1	427 3	N	-0-				119
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	19 1	482 3	N	-0-				119
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	18 1	497 3	N	9				128
						10 9							
04	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	13 1	375 3	N	-0-				128
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
C. L. CADENHEAD				WELL #:	2	RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH	5853	PERF. 5777 - 5783	
01	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	5 1	148 3	N	-0-				67
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	7 1	192 3	N	-0-				67
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	8 1	221 3	N	10				77
						11 9							
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	4 1	118 3	N	10				87
						11 9							
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
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH	5884	PERF. 5780 - 5784	
01	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	15 1	410 3	N	-0-				40
02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	15 1	389 3	N	-0-				40
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	17 1	469 3	N	8				48
						9 9							
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	15 1	418 3	N	4				52
						4 9							
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							
DONAHOE, JAMES				WELL #:	2	RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5728 - 5733	
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	3				122
						3 9							
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	8 1	202 3	N	-0-				122
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	8 1	214 3	N	-0-				122
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	5 1	151 3	N	-0-				122
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							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512								
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	198726	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5632 -	5638
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
01	899 N	758	-0-	-141 B	-0-	26 1	732 3	N	-0-				46
02	756 N	451	-0-	-305 B	-0-	17 1	434 3	N	-0-				46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	33 1	935 3	N	-0-				46
04	720 N	543	-0-	-177 B	-0-	19 1	524 3	N	-0-				46
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
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	217878	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5715 -	5724
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-				35
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	8 1	202 3	N	-0-				35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	7 1	201 3	N	-0-				35
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3 1	88 3	N	10				45
						11 9							
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	6 1	187 3	N	-0-				45
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4 1	103 3	N	-0-				45
R. A. PORTER				WELL #:	3	RRCID ->	298103	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL DEPTH	5992	PERF. 5758 -	5766
01	1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	26 1	729 3	N	25				94
						28 9							
02	756 N	680	-0-	-76 B	-0-	25 1	632 3	N	21				115
						23 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	28 1	788 3	N	8				123
						9 9							
04	750 N	671	-0-	-79 B	-0-	22 1	630 3	N	17				140
						19 9							
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	696 3	N	9				149
						10 9							
REED (PETTIT)				75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SNEED GAS UNIT				WELL #:	6 C	RRCID ->	173816	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7746 -	7766
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	179965	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7732 -	7884
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 7735 - 7748			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7739 - 7769			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF. 7297 - 7304			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	3100 N	3441	-0-	341	341	3441	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2767	-0-	-33	308	2767	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2879	-0-	-221	87	2879	2			N	-0-			-0-
04	2747 X	2660	-0-	-87	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7340 - 7344			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2025														
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7182 - 7301			
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 991

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	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
01	0	24998	-0-	-0-	24998	64523				24173	2	825	9	N	750	561	1			489
02	83193 X	18670	-0-	-0-	-64523	-0-				18243	2	427	9	N	388	358	1			519
03	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	-0-				16388	2	237	9	N	215	382	1			352
04	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	-0-				13117	2	223	9	N	203	174	1			381
*05	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	-0-				11382	2	120	9	N	109					490
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					490

SNEED GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 299338			COMPL. DATE 02/06/2025			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 7202 - 7210							
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	19	-0-	-0-	19	19				19	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	19								N	-0-					-0-
06	SHUT IN	16	-0-	-0-	16	35				16	2			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.			703350																	
PATRICK			WELL #:			1	RRCID -> 219222			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK)			75509 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
WILLIFORD, C.N.			WELL #:			1	RRCID -> 086410			COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362							
01	713 N	661	-0-	-0-	-52	-0-				661	2			N	-0-					-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-				626	2			N	-0-					-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-				682	2			N	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-				659	2			N	-0-					-0-
05	682 N	677	-0-	-0-	-5	-0-				677	2			N	-0-					-0-
06	660 N	636	-0-	-0-	-24	-0-				636	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 148941			COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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							
01	3255 X	2599	-0-	-0-	-656	-0-				2535	2	64	9	N	58	6	8			52
02	3108 X	2826	-0-	-0-	-282	-0-				2735	2	91	9	N	83					135
03	3441 X	3270	-0-	-0-	-171	-0-				3257	2	13	9	N	12	12	8			135
04	3330 X	3220	-0-	-0-	-110	-0-				3153	2	67	9	N	61	2	8			194
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-				3230	2			N	-0-					194
06	3150 X	1544	-0-	-0-	-1606	-0-				1532	2	12	9	N	11	11	8			194

REED (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:		3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF. 9588 - 9678		
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
01		3162 X	2708	-0-	-454	-0-	2700	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
03		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4014	2	12	9	N	11	11	8	-0-
04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3686	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06		3060 X	1782	-0-	-1278	-0-	1779	2	3	9	N	3	3	8	-0-
SNEED GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	173380	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL	DEPTH	11402	PERF. 8209 - 8425		
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2025															
SNEED GAS UNIT			WELL #:		6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8205 - 9918		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIFORD, C. N.														
				//CONT.//	75509 498	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	2	RRCID -> 223247				COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8209 - 8331
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	4776 2	2 9	N	2	2	2	8		18
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		N	-0-					18
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5597 2	4 9	N	4		4	8		18
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6187 2	3 9	N	3		3	8		18
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
REED (WOODBINE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NORTHERN GAS UNIT														
					75509 664	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: FREESTONE		
					386310									
				WELL #:	4	RRCID -> 298939				COMPL. DATE	12/05/2024	TOTAL DEPTH	9896	PERF. 4220 - 4225
*01	0	48516	-0-	48516	94783	48516 2		N	-0-					-0-
*02	0	5217	-0-	5217	100000	5217 2		N	-0-					-0-
*03	5500	-0-	-0-	-5500	94500			N	-0-					-0-
*04	7500	-0-	-0-	-7500	87000			N	-0-					-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	79250			N	-0-					-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500	71750			N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GU														
				WELL #:	5	RRCID -> 299148				COMPL. DATE	01/22/2025	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 4204 - 4233
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
REED, WEST (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
CHANCELLOR UNIT NO. 1														
					75524 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
					881167									
				WELL #:	1	RRCID -> 049823				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8188 - 8202
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10 1	352 2	Y	-0-					-0-
02	532 N	269	-0-	-263	-0-	7 1	262 2	Y	-0-					-0-
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	11 1	314 2	Y	-0-					-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	10 1	292 2	Y	-0-					-0-
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-
CHANCELLOR UNIT NO. 1														
				WELL #:	3	RRCID -> 243043				COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF. N/A
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
REKA (COTTON VALLEY LIME)														
OLD UNION OPERATING COMPANY														
ANDERSON GAS UNIT														
					75825 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: NAVARRO		
					621149									
				WELL #:	1	RRCID -> 046571				COMPL. DATE	05/03/1969	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 10196 - 10206
01	310	2036	-0-	1726	1943	2036 2		N	-0-					92
02	1962 N	19	-0-	-1943	-0-	19 2		N	-0-					92
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-					92
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-					92
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-					92
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-					92

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) OLD UNION OPERATING COMPANY DAVIS HEIRS															76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	Y	10				111		
02	644 N	590	-0-	-54	-0-	571	2	19	9	Y	17				128		
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-				128		
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	641	2	18	9	Y	16				144		
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		
RISCHERS STORE (HANSON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HANSON, FLORENCE															76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MAYNARD															76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75		
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	793	2	50	9	N	45				120		
HANSON UNIT #1															WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
RISCHERS STORE (PETTIT) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M. B. ET AL															76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52		
RISCHERS STORE (RODESSA) HILCORP ENERGY COMPANY HANSON UNIT															76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	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	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BONNER										WELL #: 1	RRCID -> 290098	COMPL. DATE 09/22/2020	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 7126	-	7239	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					91
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					91
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					92
ROUND PRAIRIE (CVL)										78553 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815							
SEALE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 095187	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 12275	PERF.10814	-	10833	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
HULAN, M. B.										WELL #: 1	RRCID -> 098837	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH 12702	PERF.10770	-	10916	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)										78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
ATOKA ENERGY LLC										101705							
IRVINE, CHARLES										WELL #: 1	RRCID -> 187419	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10568	-	10628	
01		1271 N	831	-0-	-440	-0-	831	2			N	-0-					85
02		896 N	703	-0-	-193	-0-	703	2			N	-0-					85
03		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					85
04		810 N	576	-0-	-234	-0-	576	2			N	-0-					85
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					85
06		1170 N	250	-0-	-920	-0-	250	2			N	-0-					85

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
ATOKA ENERGY LLC //CONT.// 101705														
IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634														
M	ALLOW 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
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			15
02	392 N	71	-0-	-321	-0-	71	2			N	-0-			15
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			15
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			15
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			15
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			15
CRATON OPERATING LLC 186717														
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548														
01	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1036	2	91	9	N	83			160
02	1120 N	860	-0-	-260	-0-	791	2	69	9	N	63	180	1	43
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	962	2	72	9	N	65			108
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1201	2	77	9	N	70	162	1	16
*05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1297	2	81	9	N	74			90
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			90
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	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														
01	992 N	838	-0-	-154	-0-	774	2	64	9	N	58			128
02	812 N	616	-0-	-196	-0-	584	2	32	9	N	29			157
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	9	N	21			178
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	725	2	33	9	N	30			208
*05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	887	2	41	9	N	37	177	1	68
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			68
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861														
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935														
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2211	2	31	9	N	28	165	1	40
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	N	28			68
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81			149
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1884	2	22	9	N	20	148	1	21
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2122	2	41	9	N	37			58
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			58

ROUNDHOUSE (PETTIT) ATOKA ENERGY LLC GRANTHAM HEIRS				78585 666 101705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO											
WELL #:				2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 7303 - 7354									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-		-0-	26	2				N	-0-						-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-		-0-	16	2				N	-0-						-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-		-0-	38	2				N	-0-						-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		-0-	37	2				N	-0-						-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-		-0-	38	2				N	-0-						-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-		-0-	8	2				N	-0-						-0-
RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC J.D. KILCREASE				78957 400 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO											
WELL #:				1		RRCID -> 276152		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7331 - 7338									
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-		-0-	151	2				N	-0-						134
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-		-0-	143	2				N	-0-						134
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-		-0-	205	2				N	-0-						134
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-		-0-	190	2				N	-0-						134
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-		-0-	197	2	10	9		N	9						143
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						143
KILCREASE-BOWLES				WELL #:		1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7387 - 7396							
01		1581 X	1185	-0-	-396	-0-		-0-	1089	2	96	9		N	87						183
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		-0-	1029	2	119	9		N	108	173	1				118
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		-0-	1480	2	54	9		N	49						167
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		-0-	1374	2	151	9		N	137	171	1				133
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		-0-	1421	2	85	9		N	77						210
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						210
MARGIE SANDERS				WELL #:		1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7320 - 7528							
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-		-0-	933	2				N	-0-						70
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-		-0-	883	2	40	9		N	36						106
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		-0-	1269	2				N	-0-						106
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		-0-	1178	2	14	9		N	13						119
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		-0-	1218	2	13	9		N	12						131
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						131
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7350 - 7360							
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-		-0-	726	2	63	9		N	57						204
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-		-0-	687	2	112	9		N	102	182	1				124
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		-0-	987	2	97	9		N	88						212
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		-0-	916	2	110	9		N	100	177	1				135
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		-0-	948	2	96	9		N	87						222
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						222
HARDY-INGRAM				WELL #:		1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329							
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		-0-	1786	2	40	9		N	36						102
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		-0-	1689	2	92	9		N	84						186
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		-0-	2429	2				N	-0-						186
04		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		-0-	2254	2	48	9		N	44						230
05		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		-0-	2332	2	37	9		N	34						264
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						264

RURAL SHADE, S. (RODESSA) SHEER ENERGY, LLC KILCREASE-BOWLES				//CONT.// 772753	78957 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO						
				WELL #:	2	RRCID ->	279614	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7370 -	7385			
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALT BREAK (SMACKOVER) O'RYAN OIL AND GAS HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT																		
				WELL #:	3	RRCID ->	249007	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9133 -	9230	CNTY: NAVARRO		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					572
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					573
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					574
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					575
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					576
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					577
SAND TRAP (JAMES LIME) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC STRINGFIELD, TOMMYE																		
				WELL #:	1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10321 -	10327	CNTY: HENDERSON		
01	14105	X	7572	-0-	-6533	-0-	798 7	1 9	6767	2	N	6						198
02	12740	X	11247	-0-	-1493	-0-	900 52	1 9	10295	2	N	47						245
03	14105	X	9135	-0-	-4970	-0-	991 96	1 9	8048	2	N	87	178	1				154
04	13650	X	11352	-0-	-2298	-0-	956	1	10396	2	N	-0-						154
05	12834	X	11287	-0-	-1547	-0-	707	1	10580	2	N	-0-						154
06	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	964 51	1 9	11621	2	N	46						200
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	10464	-	10574		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
PLUGGED AND ABANDONED					03/28/2025													

SAVELL (BOSSIER SAND) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MORGAN, TRAVIS													81262 050 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
													WELL #:	1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	16315	PERF.14646 - 15746
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		119	2				N	-0-					-0-	
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		137	2				N	-0-					-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2				N	-0-					-0-	
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		143	2				N	-0-					-0-	
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2				N	-0-					-0-	
MORGAN, TRAVIS													WELL #:	2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.14230 - 15028
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MORGAN, TRAVIS													WELL #:	3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	13930	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	196308	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL	DEPTH	14471	PERF.13052 - 13625
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	2822	2		N	-0-					-0-	
02		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	2683	2		N	-0-					-0-	
03		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	2917	2		N	-0-					-0-	
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	2822	2		N	-0-					-0-	
05		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	2821	2		N	-0-					-0-	
06		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	2732	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
T-BAR-X/MARTIN													WELL #:	1	RRCID ->	200195	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.13155 - 13669
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-	-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2182	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	31981	-0-	28981	28981	1402	1	30579	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250												
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	38	1	772	2	N	-0-	-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	33	1	700	2	N	-0-	-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-	-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716												
01	47616 X	36108	-0-	-11508	-0-	1680	1	34428	2	N	-0-	-0-
02	43008 X	38680	-0-	-4328	-0-	1723	1	36957	2	N	-0-	-0-
03	44733 X	43660	-0-	-1073	-0-	1795	1	41865	2	N	-0-	-0-
04	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1808	1	39435	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
01	12617 X	2753	-0-	-9864	-0-	128	1	2625	2	N	-0-	-0-
02	12824 X	10864	-0-	-1960	-0-	484	1	10380	2	N	-0-	-0-
03	14198 X	11783	-0-	-2415	-0-	484	1	11299	2	N	-0-	-0-
04	13740 X	10154	-0-	-3586	-0-	445	1	9709	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
01	7564 X	6234	-0-	-1330	-0-	290	1	5944	2	N	-0-	-0-
02	6832 X	5735	-0-	-1097	-0-	255	1	5480	2	N	-0-	-0-
03	6727 X	5736	-0-	-991	-0-	236	1	5500	2	N	-0-	-0-
04	6510 X	2422	-0-	-4088	-0-	106	1	2316	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610												
M	ALLOW CODE	GAS 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									
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	N	-0-	-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683												
01	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	437	1	8952	2	N	-0-	-0-
02	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	338	1	7258	2	N	-0-	-0-
03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	335	1	7812	2	N	-0-	-0-
04	8640 X	7200	-0-	-1440	-0-	316	1	6884	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628												
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	201	1	4127	2	N	-0-	-0-
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	173	1	3717	2	N	-0-	-0-
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	179	1	4167	2	N	-0-	-0-
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4059	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997												
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650												
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-	-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	-0-	-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	29	1	637	2	N	-0-	-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	32	1	619	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764												
01	41447 X	40372	-0-	-1075	-0-	1879	1	38493	2	N	-0-	-0-
02	38653 X	38653	-0-	-0-	-0-	1721	1	36932	2	N	-0-	-0-
03	41912 X	40281	-0-	-1631	-0-	1656	1	38625	2	N	-0-	-0-
04	40560 X	39688	-0-	-872	-0-	1739	1	37949	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965												
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1850	2	N	-0-	-0-
02	2016 N	1683	-0-	-333	-0-	75	1	1608	2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	82	1	1903	2	N	-0-	-0-
04	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	77	1	1674	2	N	-0-	-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	21917 X	20825	-0-	-1092	-0-	969	1	19856	2	N	-0-		-0-
02	19796 X	19662	-0-	-134	-0-	876	1	18786	2	N	-0-		-0-
03	20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	852	1	19872	2	N	-0-		-0-
04	20160 X	19982	-0-	-178	-0-	876	1	19106	2	N	-0-		-0-
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-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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													
01	28613 X	26297	-0-	-2316	-0-	1224	1	25073	2	N	-0-		-0-
02	25172 X	21474	-0-	-3698	-0-	956	1	20518	2	N	-0-		-0-
03	28675 X	23669	-0-	-5006	-0-	973	1	22696	2	N	-0-		-0-
04	27750 X	25226	-0-	-2524	-0-	1106	1	24120	2	N	-0-		-0-
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-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867													
01	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	2157	1	44183	2	N	-0-		-0-
02	40772 X	40772	-0-	-0-	-0-	1816	1	38956	2	N	-0-		-0-
03	41974 X	39949	-0-	-2025	-0-	1642	1	38307	2	N	-0-		-0-
04	44850 X	40508	-0-	-4342	-0-	1775	1	38733	2	N	-0-		-0-
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-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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													
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	N	-0-		-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	N	-0-		-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	2	N	-0-		-0-
*04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-		-0-
*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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789													
M	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									
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	75	1	2363	2	N	-0-	-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	58	1	2056	2	N	-0-	-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	109	1	2425	2	N	-0-	-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016													
01	3193	X	1307	-0-	-1886	-0-	61	1	1246	2	N	-0-	-0-
02	3164	X	2429	-0-	-735	-0-	108	1	2321	2	N	-0-	-0-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	257	1	5986	2	N	-0-	-0-
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	297	1	6469	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120													
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	72	1	1473	2	N	-0-	-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	2	N	-0-	-0-
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	64	1	1488	2	N	-0-	-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	66	1	1446	2	N	-0-	-0-
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-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	3243	-0-	3243	-0-	142	1	3101	2	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	5087	-0-	5087	-0-	8330	214	4873	2	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	5788	-0-	5788	-0-	14118	241	5547	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474													
01	11005	X	9292	-0-	-1713	-0-	284	1	9008	2	N	-0-	-0-
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	294	1	10397	2	N	-0-	-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	524	1	11635	2	N	-0-	-0-
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	639	1	12341	2	N	-0-	-0-
05	11005	X	9546	-0-	-1459	-0-	414	1	9132	2	N	-0-	-0-
06	10650	X	10181	-0-	-469	-0-	468	1	9713	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753													
01	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	233	1	7401	2	N	-0-	-0-
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	192	1	6791	2	N	-0-	-0-
03	7657	X	6169	-0-	-1488	-0-	266	1	5903	2	N	-0-	-0-
04	7410	X	6354	-0-	-1056	-0-	313	1	6041	2	N	-0-	-0-
05	7719	X	7069	-0-	-650	-0-	307	1	6762	2	N	-0-	-0-
06	7470	X	6672	-0-	-798	-0-	307	1	6365	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068													
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-	-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-	-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	N	-0-	-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-	-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-	-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677													
M 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
01	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	65	1	2072	2	N	-0-		-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	55	1	1933	2	N	-0-		-0-
03	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	91	1	2013	2	N	-0-		-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	N	-0-		-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	99	1	2179	2	N	-0-		-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2051	2	N	-0-		-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473													
01	39370 X	36770	-0-	-2600	-0-	1711	1	35059	2	N	-0-		-0-
02	35224 X	32994	-0-	-2230	-0-	1469	1	31525	2	N	-0-		-0-
03	38998 X	37286	-0-	-1712	-0-	1533	1	35753	2	N	-0-		-0-
04	37971 X	37971	-0-	-0-	-0-	1664	1	36307	2	N	-0-		-0-
05	37803 X	37803	-0-	-0-	-0-	1591	1	36212	2	N	-0-		-0-
06	36871 X	36871	-0-	-0-	-0-	1537	1	35334	2	N	-0-		-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900													
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	281	1	4551	2	N	-0-		-0-
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	375	1	4397	2	N	-0-		-0-
03	3410 X	2666	-0-	-744	-0-	209	1	2457	2	N	-0-		-0-
04	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	148	1	2278	2	N	-0-		-0-
05	3410 X	2887	-0-	-523	-0-	98	1	2789	2	N	-0-		-0-
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	4260	2	N	-0-		-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844													
01	4247 X	3054	-0-	-1193	-0-	178	1	2876	2	N	-0-		-0-
02	3836 X	3744	-0-	-92	-0-	294	1	3450	2	N	-0-		-0-
03	4247 X	3240	-0-	-1007	-0-	254	1	2986	2	N	-0-		-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	253	1	3890	2	N	-0-		-0-
05	4154 X	2503	-0-	-1651	-0-	85	1	2418	2	N	-0-		-0-
06	4020 X	2390	-0-	-1630	-0-	91	1	2299	2	N	-0-		-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1183	-0-	1183	1183	54	1	1129	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075													
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	176	1	2843	2	N	-0-		-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	155	1	1817	2	N	-0-		-0-
03	2294 N	561	-0-	-1733	-0-	44	1	517	2	N	-0-		-0-
04	2220 N	676	-0-	-1544	-0-	41	1	635	2	N	-0-		-0-
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-
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531													
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	84	1	2675	2	N	-0-		-0-
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	66	1	2320	2	N	-0-		-0-
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	2	N	-0-		-0-
04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	N	-0-		-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	368	1	11684	2	N	-0-		-0-	
02	9184 X	8990	-0-	-194	-0-	248	1	8742	2	N	-0-		-0-	
03	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	425	1	9447	2	N	-0-		-0-	
04	9840 X	9570	-0-	-270	-0-	471	1	9099	2	N	-0-		-0-	
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-	
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952														
01	2542 X	1933	-0-	-609	-0-	90	1	1843	2	N	-0-		-0-	
02	2240 N	1972	-0-	-268	-0-	88	1	1884	2	N	-0-		-0-	
03	2480 N	1215	-0-	-1265	-0-	50	1	1165	2	N	-0-		-0-	
04	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	69	1	1516	2	N	-0-		-0-	
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-	
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239														
01	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	41	1	1307	2	N	-0-		-0-	
02	1204 N	1191	-0-	-13	-0-	33	1	1158	2	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	57	1	1268	2	N	-0-		-0-	
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	62	1	1192	2	N	-0-		-0-	
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-	
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469														
01	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	98	1	3122	2	N	-0-		-0-	
02	3836 X	1955	-0-	-1881	-0-	54	1	1901	2	N	-0-		-0-	
03	4247 X	2392	-0-	-1855	-0-	103	1	2289	2	N	-0-		-0-	
04	4110 X	2623	-0-	-1487	-0-	129	1	2494	2	N	-0-		-0-	
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-	
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833														
01	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	1278	1	26194	2	N	-0-		-0-	
02	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	1179	1	25304	2	N	-0-		-0-	
03	27404 X	25644	-0-	-1760	-0-	1054	1	24590	2	N	-0-		-0-	
04	28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	1245	1	27152	2	N	-0-		-0-	
05	29109 X	26463	-0-	-2646	-0-	1114	1	25349	2	N	-0-		-0-	
06	28170 X	26971	-0-	-1199	-0-	1124	1	25847	2	N	-0-		-0-	
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780														
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-	
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/FELDMAN													CNTY: ROBERTSON								
//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
RRCID -> 232462													COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315		PERF.13074 - 14728				
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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-		268 1	4340 2	N	-0-						-0-				
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-		241 1	2827 2	N	-0-						-0-				
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	-0-		179 1	2112 2	N	-0-						-0-				
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-		234 1	3603 2	N	-0-						-0-				
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-		164 1	4661 2	N	-0-						-0-				
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-		147 1	3708 2	N	-0-						-0-				
BR/WALTS					WELL #: 1	RRCID -> 232474	COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13260 - 13633										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06	0 N	-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										
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-		89 1	1825 2	N	-0-						-0-				
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-		111 1	2388 2	N	-0-						-0-				
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1	1218 2	N	-0-						-0-				
04	1740 N	1317	-0-	-423	-0-	-0-		58 1	1259 2	N	-0-						-0-				
05	1798 N	1433	-0-	-365	-0-	-0-		60 1	1373 2	N	-0-						-0-				
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-		59 1	1357 2	N	-0-						-0-				
WILLIAMS					WELL #: 2	RRCID -> 233590	COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14470		PERF.12367 - 14272										
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-		105 1	1697 2	N	-0-						-0-				
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-		128 1	1503 2	N	-0-						-0-				
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-		153 1	1798 2	N	-0-						-0-				
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-		113 1	1733 2	N	-0-						-0-				
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	1838 2	N	-0-						-0-				
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	1778 2	N	-0-						-0-				
T-BAR-X/RABE GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 233594	COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15128 - 15915										
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	73 2	N	-0-						-0-				
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	155 2	N	-0-						-0-				
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	55 2	N	-0-						-0-				
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	88 2	N	-0-						-0-				
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	57 2	N	-0-						-0-				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	89 2	N	-0-						-0-				
BR/DOOLEY GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 233595	COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 15391		PERF.14379 - 15006										
01	22723 X	18539	-0-	-4184	-0-	-0-		863 1	17676 2	N	-0-						-0-				
02	20524 X	16950	-0-	-3574	-0-	-0-		755 1	16195 2	N	-0-						-0-				
03	22723 X	11796	-0-	-10927	-0-	-0-		485 1	11311 2	N	-0-						-0-				
04	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	-0-		920 1	20079 2	N	-0-						-0-				
05	18755 X	2236	-0-	-16519	-0-	-0-		94 1	2142 2	N	-0-						-0-				
06	18150 X	493	-0-	-17657	-0-	-0-		21 1	472 2	N	-0-						-0-				
BR/BOYD					WELL #: 1	RRCID -> 234563	COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13260 - 14244										
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	785 2	N	-0-						-0-				
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	387 2	N	-0-						-0-				
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-		13 1	304 2	N	-0-						-0-				
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	809 2	N	-0-						-0-				
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	514 2	N	-0-						-0-				
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	650 2	N	-0-						-0-				

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117													
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
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	131	1	2116	2	N	-0-		-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	140	1	1645	2	N	-0-		-0-
04	2160 N	1988	-0-	-172	-0-	121	1	1867	2	N	-0-		-0-
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-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378													
01	4216 X	3325	-0-	-891	-0-	193	1	3132	2	N	-0-		-0-
02	3808 X	817	-0-	-2991	-0-	64	1	753	2	N	-0-		-0-
03	4216 X	2750	-0-	-1466	-0-	215	1	2535	2	N	-0-		-0-
04	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	184	1	2826	2	N	-0-		-0-
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-
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672													
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-		-0-
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-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191													
01	4557 X	3591	-0-	-966	-0-	167	1	3424	2	N	-0-		-0-
02	4116 X	2832	-0-	-1284	-0-	126	1	2706	2	N	-0-		-0-
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	184	1	4298	2	N	-0-		-0-
04	4170 X	3890	-0-	-280	-0-	170	1	3720	2	N	-0-		-0-
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-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684													
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	39	1	632	2	N	-0-		-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	49	1	574	2	N	-0-		-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	N	-0-		-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-		-0-
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-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051													
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
M 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
01	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	102	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	98	1	2108	2	N	-0-			-0-
03	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	104	1	2418	2	N	-0-			-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-			-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289														
01	8525 X	8498	-0-	-27	-0-	395	1	8103	2	N	-0-			-0-
02	7700 X	6486	-0-	-1214	-0-	289	1	6197	2	N	-0-			-0-
03	8525 X	6394	-0-	-2131	-0-	263	1	6131	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	6620	-0-	-1600	-0-	290	1	6330	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613														
01	18631 X	16553	-0-	-2078	-0-	770	1	15783	2	N	-0-			-0-
02	16688 X	13486	-0-	-3202	-0-	601	1	12885	2	N	-0-			-0-
03	20832 X	18919	-0-	-1913	-0-	778	1	18141	2	N	-0-			-0-
04	20160 X	16125	-0-	-4035	-0-	707	1	15418	2	N	-0-			-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191														
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
02	140 N	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
T-BAR-X/SORRELS		WELL #:		4	RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892		PERF.14370 - 14800	
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
01	86787 X	86787	-0-	-0-	-0-	4039 1	82748 2	N	-0-			-0-
02	78512 X	65998	-0-	-12514	-0-	2939 1	63059 2	N	-0-			-0-
03	86924 X	80233	-0-	-6691	-0-	3299 1	76934 2	N	-0-			-0-
04	84120 X	72099	-0-	-12021	-0-	3160 1	68939 2	N	-0-			-0-
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-
TOPCAT TRUCK WASH, LLC		862569										
MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525		PERF.13162 - 13358	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)		81842 075			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732		PERF.14329 - 14635	
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	28 1	1093 2	N	-0-			-0-
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-
SILVER CREEK (C.V.LIME)		83596 510			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PEARLSTONE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 163996		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 15478		PERF.14870 - 15080	
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
SOHO (BOSSIER SAND)		84492 050			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
COLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15332 - 15423	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940												
JACKSON UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)				86066 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
THORNTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	10140 - 10670			
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	2	N	-0-				-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
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-

BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10590 - 11022			
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-				51
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	-0-				51
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-				51
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-				51
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

BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10590 - 11745			
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	88	1	413	2	N	-0-				66
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	133	1	353	2	N	13	4	8		75
							14	9								
03	465	N	235	-0-	-230	-0-	35	1	191	2	N	8				83
							9	9								
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	63	1	303	2	N	4	4	8		83
							4	9								
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	1	1	7		83
							1	9								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1154	-0-		-86	-0-	229	1	925	2	N	-0-			229
02		1260 N	945	-0-		-315	-0-	278	1	666	2	N	1	1 8		229
								1	9							
03		1364 N	291	-0-		-1073	-0-	72	1	219	2	N	-0-			229
04		1110 N	288	-0-		-822	-0-	75	1	212	2	N	1	1 8		229
								1	9							
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	58			287
								64	9							
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692																
01		1767 N	1767	-0-		-0-	-0-	312	1	1455	2	N	-0-			25
02		1599 N	1599	-0-		-0-	-0-	436	1	1163	2	N	-0-			25
03		1766 N	1766	-0-		-0-	-0-	275	1	1491	2	N	-0-			25
04		1686 N	1686	-0-		-0-	-0-	292	1	1394	2	N	-0-			25
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
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734																
01		496 N	496	-0-		-0-	-0-	88	1	408	2	N	-0-			77
02		504 N	-0-	-0-		-504	-0-					N	-0-			77
03		1020 N	1020	-0-		-0-	-0-	159	1	861	2	N	-0-			77
04		480 N	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			77
06		935 N	935	-0-		-0-	-0-	269	1	666	2	N	-0-			77
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575																
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			62
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			62
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			62
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654																
01		589 N	586	-0-		-3	-0-	541	2	45	9	N	41	1 8		120
02		504 N	15	-0-		-489	-0-	15	2			N	-0-			120
03		403 N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-			120
04		570 N	265	-0-		-305	-0-	265	2			N	-0-			120
05		110 N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			N	-0-			120
06		98 N	98	-0-		-0-	-0-	98	2			N	-0-			120
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144																
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090													
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
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		48
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-		48
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	N	-0-		48
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	2	N	-0-		48
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

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-		19
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		19
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		19
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		19
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-		19
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-		19

SM OPERATING COMPANY LLC 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031													
01	DLQ G-10	368	-0-	368	2214	368	3			Y	-0-		41
02	DLQ G-10	265	-0-	265	2479	265	3			Y	-0-		41
03	DLQ G-10	321	-0-	321	2800	321	3			Y	-0-		41
04	2900 N	334	-0-	-2566	234	334	3			Y	-0-		41
05	832 N	598	-0-	-234	-0-	598	3			Y	-0-		41
06	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													
01	DLQ G-10	3626	-0-	3626	25174	3626	3			Y	-0-		35
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	27787	2613	3			Y	-0-		35
03	DLQ G-10	3159	-0-	3159	30946	3159	3			Y	-0-		35
04	34234 X	3288	-0-	-30946	-0-	3288	3			Y	-0-		35
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			Y	-0-		35
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT		35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
01	DLQ G-10	518	-0-	518	3085	518	3			Y	-0-		40
02	DLQ G-10	373	-0-	373	3458	373	3			Y	-0-		40
03	DLQ G-10	451	-0-	451	3909	451	3			Y	-0-		40
04	2900 N	469	-0-	-2431	1478	469	3			Y	-0-		40
05	2320 N	842	-0-	-1478	-0-	842	3			Y	-0-		40
06	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													
01	DLQ G-10	399	-0-	399	2401	399	3			Y	-0-		83
02	DLQ G-10	287	-0-	287	2688	287	3			Y	-0-		83
03	DLQ G-10	348	-0-	348	3036	348	3			Y	-0-		83
04	2900 N	362	-0-	-2538	498	362	3			Y	-0-		83
05	1147 N	649	-0-	-498	-0-	649	3			Y	-0-		83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695												
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
01	DLQ G-10	364	-0-	364	2189	364 3				Y	-0-	22
02	DLQ G-10	262	-0-	262	2451	262 3				Y	-0-	22
03	DLQ G-10	317	-0-	317	2768	317 3				Y	-0-	22
04	2900 N	330	-0-	-2570	198	330 3				Y	-0-	22
05	789 N	591	-0-	-198	-0-	591 3				Y	-0-	22
06	0 N NO RPT	-0-	-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												
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2				N	-0-	22
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205 2				N	-0-	22
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2				N	-0-	22
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2				N	-0-	22
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2				N	-0-	22
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2				N	-0-	22
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716												
01	1488 N	1001	-0-	-487	-0-	28 1	948 2	Y		23		53
02	1064 N	1058	-0-	-6	-0-	31 1	1013 2	Y		13		66
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	39 1	1241 2	Y		22	59 1	29
04	3000 N	3876	-0-	876	876	105 1	3721 2	Y		45		74
05	2876 N	2000	-0-	-876	-0-	52 1	1854 2	Y		85	85 1	74
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	32 1	1367 2	Y		23		97
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	30 1	1018 2	Y		-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	14 1	444 2	Y		-0-		-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	25 1	802 2	Y		-0-		-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	17 1	592 2	Y		-0-		-0-
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-
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	34 1	1157 2	Y		21		47
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	38 1	1237 2	Y		11		58
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	29 1	945 2	Y		12	51 1	19
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	23 1	814 2	Y		7		26
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10698	- 11915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	37	1	1236	2	Y	-0-			-0-		
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	Y	-0-			-0-		
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	51	1	1645	2	Y	-0-			-0-		
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	33	1	1176	2	Y	-0-			-0-		
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-		
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 12700	PERF.10540	- 10550
01	651 N	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	-0-			39		
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	434	2			N	-0-			39		
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-			39		
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			39		
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-			39		
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-			39		
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL	DEPTH 11910	PERF. 7966	- 11664
01	1643 X	1158	-0-	-485	-0-	33 23 9	1 1 1	1102	2	Y	21			62		
02	1036 N	954	-0-	-82	-0-	28 10 9	1 1 1	916	2	Y	9			71		
03	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	30 15 9	1 1 1	969	2	Y	14	63 1		22		
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	38 14 9	1 1 1	1349	2	Y	13			35		
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	41 57 9	1 1 1	1447	2	Y	52	41 1		46		
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	27 17 9	1 1 1	1120	2	Y	15			61		
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL	DEPTH 12154	PERF.10680	- 10690
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005													TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10685	- 11936
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL	DEPTH 12070	PERF.10730	- 11800
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	Y	-0-			-0-		
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	Y	-0-			-0-		
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-			-0-		
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-			-0-		
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-		

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)			86066 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
WOOD "C"			WELL #: 1		RRCID -> 256037		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 7645 - 7674			
M 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEWARDS MILL, NE. (CVL)			86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903											
MARSTERS, CHRISTINE			WELL #: 1		RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 11770 - 11920			
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	53 1	247 2	N	-0-					13
02	196 N	40	-0-	-156	-0-	11 1	29 2	N	-0-					13
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					13
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					13
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					13
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	30 1	73 2	N	-0-					13
ARCO FEE			WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF. 10744 - 11614			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE											//CONT.// 86069 100 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
											RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11630 - 11636				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

NEAL, GLAYDENE						WELL #: 3		RRCID -> 168193		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11661 - 11667							
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	951	2	N	-0-						-0-		
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	830	2	N	-0-						-0-		
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	760	2	N	-0-						-0-		
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	724	2	N	-0-						-0-		
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-						-0-		
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	504	2	N	-0-						-0-		

BEST						WELL #: 3		RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 11616							
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	1760	2	N	4						27		
								4	9												
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	1395	2	N	5						32		
								6	9												
03		2201 N	1961	-0-	-240	-0-	-0-	331	1	1624	2	N	5						37		
								6	9												
04		2100 N	1901	-0-	-199	-0-	-0-	355	1	1546	2	N	-0-						37		
05		2170 N	2153	-0-	-17	-0-	-0-	255	1	1898	2	N	-0-						37		
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	1246	2	N	6						43		
								7	9												

BEST						WELL #: 4		RRCID -> 170924		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 11560							
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1294	2	N	16	139	1				43		
								18	9												
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1024	2	N	-0-						43		
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	653	2	N	-0-						43		
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1319	2	N	-0-						43		
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	2	N	-0-						43		
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	1161	2	N	-0-						43		

NEAL, GLAYDENE						WELL #: 5		RRCID -> 172727		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11908							
01		1023 N	164	-0-	-859	-0-	-0-	54	1	110	2	N	-0-						77		
02		448 N	195	-0-	-253	-0-	-0-	74	1	121	2	N	-0-						77		
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	365	2	N	-0-						77		
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	250	2	N	-0-						77		
05		217 N	105	-0-	-112	-0-	-0-	39	1	66	2	N	-0-						77		
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	-0-						77		

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL, GLAYDENE													//CONT.// //CONT.//		86069 100 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
													WELL #:		4	RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11669			
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					
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1290	2	N	10								35					
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	1014	2	N	43								78					
03	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	-0-	255	1	1211	2	N	12								90					
04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	-0-	277	1	1177	2	N	1	1 8							90					
05	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	-0-	163	1	1120	2	N	-0-								90					
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	1112	2	N	-0-								90					
THORNTON, SARAH						WELL #:		2 T	RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11688 - 11853										
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
URESTE						WELL #:		2	RRCID -> 173209		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11813										
01	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	-0-	252	1	1176	2	N	-0-								68					
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	-0-	360	1	960	2	N	-0-								68					
03	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	-0-	230	1	1244	2	N	-0-								68					
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1203	2	N	-0-								68					
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1342	2	N	-0-								68					
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	1012	2	N	-0-								68					
THORNTON, SUE						WELL #:		3	RRCID -> 189012		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11784 - 11912										
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
BEST UNIT						WELL #:		1	RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11806 - 11866										
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
06	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										
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-					

STEWARDS MILL, NE. (CVL)			//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
THORNTON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 196633			COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633						
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	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BEST UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 202288			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BEST UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 202692			COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BONNER, LAURA			WELL #:		2	RRCID -> 262414			COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
BONNER, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 271765			COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NITRO OIL & GAS, LLC			611014															
MARSTERS			WELL #:		1	RRCID -> 098886			COMPL. DATE 03/07/1982			TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	

STEWARDS MILL, NE. (CVL) OLD UNION OPERATING COMPANY EPPE, C. A. ET AL														
//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		1 T		RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11605 - 11772				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1366 N	1366 -0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-				181
02		840 N	640 -0-	-200	-0-	640	2		Y	-0-				181
03		720 N	720 -0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-				181
04		1230 N	752 -0-	-478	-0-	752	2		Y	-0-				181
05		713 N	543 -0-	-170	-0-	543	2		Y	-0-				181
06		690 N	384 -0-	-306	-0-	384	2		Y	-0-				181
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC WATSON TRUST GU														
WELL #:		1		RRCID -> 219279		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 7240 - 7746				
01		0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS														
WELL #:		3		RRCID -> 162155		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7108 - 7138				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BEST														
WELL #:		2		RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 6704 - 6927				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC WATSON TRUST G.U.														
WELL #:		2		RRCID -> 172940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7719 - 7727				
01	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STUCKY (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY UPR/T-BAR-X KING COBRA														
WELL #:		1		RRCID -> 167450		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 18038		PERF.16512 - 16996				
01	5653	5291	-0-	-362	-0-	5291	2		N	-0-				-0-
02	4452	4090	-0-	-362	-0-	4090	2		N	-0-				-0-
03	4929	3458	-0-	-1471	-0-	3450	2	8 9	N	7	7 8			-0-
04	4770	4368	-0-	-402	-0-	4368	2		N	-0-				-0-
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-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC FAZZINO, J.C. UNIT			88217 075 923444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
			WELL #:	1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL	DEPTH 16163	PERF.15400	- 16100						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FAZZINO, J.C. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 176088	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL	DEPTH 16513	PERF.15720	- 16350					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BROWN "AG"			88576 304 053321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
			WELL #:	1	RRCID -> 117026	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.12344	- 12544						
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2				N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-			-0-
CORSA RESOURCES, LLC EUBANKS TRUST			100584		WELL #:		8	RRCID -> 184649	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL	DEPTH 12435	PERF.12030	- 12250			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HILL "A"			WELL #:		4	RRCID -> 187988	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL	DEPTH 12415	PERF.11908	- 12230					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MOORE, ALMA			WELL #:		14	RRCID -> 188032	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12194	- 12290					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584											
LEDBETTER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11458 - 11621				
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HENDERSON		WELL #:		15	RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815		PERF.12336 - 12591				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MOORE, ALMA		WELL #:		16	RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12228 - 12575				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HARTLEY		WELL #:		12H	RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473		PERF.12674 - 14284				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC		100614													
FORTSON		WELL #:		1	RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11079 - 11154				
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	193 15	1 9	675	2	N	14			70	
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	212 34	1 9	714	2	N	31			101	
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	211 3	1 9	724	2	N	3			104	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	222 261	1 1	806	2	N	-0-			104	
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	1102	2	N	9			113	
*06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	237 47	1 9	1061	2	N	43	135	1	21	

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
UTLEY #1		WELL #:		1	RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12313 - 12426				
01	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-			22	
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			22	
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	N	3	2	1	23	
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			23	
05	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-			23	
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			23	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
UTLEY #1			WELL #: 7			RRCID -> 189405			COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425				
M	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
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				15
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				15
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	N	4	3	1		16
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				16
05		713 N	526	-0-	-187	-0-	526	2			N	-0-				16
*06		720 N	393	-0-	-327	-0-	393	2			N	-0-				16
UTLEY #1			WELL #: 8			RRCID -> 191248			COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056				
01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-				61
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1705	2	146	9	N	133				194
03		1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-	4	1		190
04		1110 N	508	-0-	-602	-0-	508	2			N	-0-				190
05		1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	2			N	-0-				190
*06		1020 N	344	-0-	-676	-0-	344	2			N	-0-				190
UTLEY #1			WELL #: 10			RRCID -> 192533			COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346				
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	N	3				54
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-				54
03		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3679	2	13	9	N	12	10	1		56
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1				57
05		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-				57
*06		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-				57
UTLEY #1			WELL #: 9			RRCID -> 194147			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430				
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-				36
02		1736 N	786	-0-	-950	-0-	786	2			N	-0-				36
03		3100 N	3681	-0-	581	581	3648	2	33	9	N	30	21	1		45
04		3000 N	3112	-0-	112	693	3112	2			N	-0-				45
05		3100 N	2780	-0-	-320	373	2780	2			N	-0-				45
06		2258 X	1885	-0-	-373	-0-	1885	2			N	-0-				45
UTLEY #1			WELL #: 11			RRCID -> 194211			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996				
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-				40
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				40
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				40
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				40
05		403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-				40
*06		600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-				40
UTLEY #1			WELL #: 13			RRCID -> 197066			COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440				
01		1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1279	2			N	-0-				46
02		1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-				46
03		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1316	2	6	9	N	5	4	1		47
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1				48
05		1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			N	-0-				48
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-				48
UTLEY #1			WELL #: 12			RRCID -> 197249			COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
UTLEY #1		WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 12739	
								PERF.12440 - 12500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	1550 N	483	-0-	-1067	-0-	483	2		
02	1260 N	800	-0-	-460	-0-	800	2		
03	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1138	2	6 9	
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		
05	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	2		
06	1110 N	628	-0-	-482	-0-	628	2		
UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.12024 - 12064	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		
04	3000 N	3823	-0-	823	823	3823	2		
05	3100 N	3297	-0-	197	1020	3297	2		
06	1654 N	634	-0-	-1020	-0-	634	2		
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12390 - 12430	
01	2077 X	649	-0-	-1428	-0-	649	2		
02	1876 X	469	-0-	-1407	-0-	469	2		
03	2077 X	802	-0-	-1275	-0-	802	2		
04	1110 X	181	-0-	-929	-0-	181	2		
05	651 X	580	-0-	-71	-0-	580	2		
*06	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		
UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640	
								PERF.12000 - 12348	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	2		
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		
*06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		
UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11938 - 11988	
01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		
02	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	441	2		
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2		
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630	
								PERF.12320 - 12440	
01	3100 N	4141	-0-	1041	1041	4141	2		
02	2800 N	2748	-0-	-52	989	2748	2		
03	3100 N	2818	-0-	-282	707	2805	2		
04	3112 X	2405	-0-	-707	-0-	2404	2		
05	2883 X	849	-0-	-2034	-0-	849	2		
06	2790 X	1805	-0-	-985	-0-	1805	2		
MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695	
								PERF.12004 - 12526	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
MIDDLETON "E"														
WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2						2
02	672 N	455	-0-	-217	-0-	-0-	455	2						2
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9			2	2
04	720 N	272	-0-	-448	-0-	-0-	272	2						2
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2						2
*06	720 N	507	-0-	-213	-0-	-0-	507	2						2
UTLEY "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544														
01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	4429	2						55
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	2						55
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2	14	9			13	58
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2						58
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2						58
*06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2						58
UTLEY "1"														
WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068														
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2						2
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	-0-	170	2						2
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	-0-	182	2	2	9			2	3
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	-0-	158	2						3
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	2						3
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2						3
MIDDLETON "E"														
WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584														
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2						1
02	560 N	490	-0-	-70	-0-	-0-	490	2						1
03	589 N	325	-0-	-264	-0-	-0-	316	2	9	9			8	3
04	390 N	326	-0-	-64	-0-	-0-	326	2						3
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2						3
06	3000 N	3056	-0-	56	-0-	56	3056	2						3
WEBSTER, M. A.														
WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478														
01	1085 N	818	-0-	-267	-0-	-0-	818	2						2
02	980 N	692	-0-	-288	-0-	-0-	692	2						2
03	1023 N	738	-0-	-285	-0-	-0-	732	2	6	9			5	3
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	-0-	731	2						3
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2						3
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2						3
MIDDLETON "E"														
WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610														
01	1736 X	1493	-0-	-243	-0-	-0-	1493	2						4
02	1400 N	768	-0-	-632	-0-	-0-	768	2						4
03	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	-0-	1612	2	2	9			2	4
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2						4
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2						4
*06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2						4
WEBSTER, M. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522														
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2						-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2						-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2						-0-
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	-0-	14	2						-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2						-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.																
WEBSTER, M. A.																
WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132																
M	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
01	3100 N	4718	-0-	1618	1618	4718	2			N	-0-					3
02	2800 N	5265	-0-	2465	4083	5265	2			N	-0-					3
03	3100 N	3694	-0-	594	4677	3677	2	17	9	N	15	11	1			7
04	6496 X	1819	-0-	-4677	-0-	1819	2			N	-0-					7
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					7
06	870 X	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					7
WEBSTER, M. A.														WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200		
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					14
02	1568 N	1497	-0-	-71	-0-	1497	2			N	-0-					14
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2343	2	14	9	N	13	10	1			17
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	N	1					18
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					18
*06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					18
UTLEY "1"														WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520		
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					14
02	252 N	19	-0-	-233	-0-	19	2			N	-0-					14
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
04	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					14
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-					14
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					14
UTLEY #1														WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560		
01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					12
02	1624 N	1449	-0-	-175	-0-	1449	2			N	-0-					12
03	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1369	2	8	9	N	7	5	1			14
04	1770 N	557	-0-	-1213	-0-	556	2	1	9	N	1					15
05	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1299	2			N	-0-					15
*06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-	2			N	-0-					15
UTLEY #1														WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010		
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					19
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					19
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2	1	1			20
04	480 N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					20
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					20
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					20
UTLEY #1														WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
AYCOCK #1												//CONT.// 220903									
WELL #: 2												RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12262 - 12452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
UTLEY "H"												WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12488 - 12502	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
BONNER												WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11147 - 11211	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112				
DANIEL "G"												WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546	
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1144	2	Y	-0-					-0-				
02	1064 N	863	-0-	-201	-0-	-0-	37	1	826	2	Y	-0-					-0-				
03	1705 N	1118	-0-	-587	-0-	-0-	330	1	788	2	Y	-0-					-0-				
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-				
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-				
IVY, PHILIP GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11966 - 12369	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	102	2	Y	-0-					-0-				
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	115	2	Y	-0-					-0-				
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	120	2	Y	-0-					-0-				
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	Y	-0-					-0-				
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-				
UTLEY "A"												WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314	
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	1	1152	2	N	-0-					17				
02	560 N	97	-0-	-463	-0-	-0-	28	1	69	2	N	-0-					17				
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1500	2	N	-0-					17				
04	1890 N	591	-0-	-1299	-0-	-0-	38	1	553	2	N	-0-					17				
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				
UTLEY "C"												WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 158593													COMPL. DATE 03/18/1996				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
01	899 X	686	-0-	-213	-0-				31	1	655	2	Y	-0-					-0-									
02	1484 N	1304	-0-	-180	-0-				49	1	1255	2	Y	-0-					-0-									
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-				79	1	1842	2	Y	-0-					-0-									
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-				52	1	931	2	Y	-0-					-0-									
05	1457 N	832	-0-	-625	-0-				49	1	783	2	Y	-0-					-0-									
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-				38	1	663	2	Y	-0-					-0-									
MOORE, ALMA													WELL #: 1				RRCID -> 160425				COMPL. DATE 06/27/1996				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184			
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-				48	1	1003	2	Y	-0-					-0-									
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-				44	1	1125	2	Y	-0-					-0-									
03	1488 N	1227	-0-	-261	-0-				50	1	1177	2	Y	-0-					-0-									
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-				56	1	993	2	Y	-0-					-0-									
05	1302 N	951	-0-	-351	-0-				56	1	895	2	Y	-0-					-0-									
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-				69	1	1192	2	Y	-0-					-0-									
ENGLISH													WELL #: 1				RRCID -> 160441				COMPL. DATE 07/31/1996				TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110			
01	3069 X	2492	-0-	-577	-0-				114	1	2378	2	Y	-0-					-0-									
02	2772 X	2016	-0-	-756	-0-				76	1	1940	2	Y	-0-					-0-									
03	2790 X	2638	-0-	-152	-0-				108	1	2530	2	Y	-0-					-0-									
04	2700 X	2356	-0-	-344	-0-				125	1	2231	2	Y	-0-					-0-									
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-									
MOORE, J. H.													WELL #: 1				RRCID -> 161968				COMPL. DATE 10/22/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
06	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			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-				5	1	100	2	Y	-0-					-0-									
02	56 N	24	-0-	-32	-0-				1	1	23	2	Y	-0-					-0-									
03	93 N	57	-0-	-36	-0-				2	1	55	2	Y	-0-					-0-									
04	90 N	49	-0-	-41	-0-				3	1	46	2	Y	-0-					-0-									
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-				2	1	34	2	Y	-0-					-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
MOODY ESTATE													WELL #: 1				RRCID -> 163689				COMPL. DATE 05/20/1997				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
LEDBETTER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953														
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	1261	-0-	1261	1261	67	1	1194	2	Y	-0-		-0-	
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-	
CLARY														
WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262														
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	23	1	477	2	Y	-0-		-0-	
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	Y	-0-		-0-	
03	527 N	375	-0-	-152	-0-	15	1	360	2	Y	-0-		-0-	
04	480 N	258	-0-	-222	-0-	14	1	244	2	Y	-0-		-0-	
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-	
HARTLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498														
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	2	Y	-0-		-0-	
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	8	1	204	2	Y	-0-		-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-		-0-	
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	Y	-0-		-0-	
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-	
HILL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727														
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-		-0-	
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	7	1	179	2	Y	-0-		-0-	
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	2	Y	-0-		-0-	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-		-0-	
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-	
MOORE, ALMA														
WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168														
01	930 N	565	-0-	-365	-0-	26	1	539	2	Y	-0-		-0-	
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	-0-		-0-	
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	-0-		-0-	
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-		-0-	
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-	
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440														
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	118	1	870	2	N	-0-		-0-	
02	896 N	887	-0-	-9	-0-	59	1	828	2	N	-0-		-0-	
03	992 N	971	-0-	-21	-0-	89	1	882	2	N	-0-		-0-	
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	879	2	N	-0-		-0-	
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-	
WHITTINGTON														
WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
ENGLISH		WELL #:		2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.10250	- 12298
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	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLEMAN "A"				WELL #:	102	RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL	DEPTH 11522	PERF.10952	- 11382
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	31	1	270	2	N	-0-		-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	20	1	254	2	N	-0-		-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	N	-0-		-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	N	-0-		-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-		-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-		-0-

MOORE, ALMA				WELL #:	3	RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL	DEPTH 14650	PERF.12557	- 14650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.				WELL #:	3	RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12184	- 12292
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	2	Y	-0-		-0-
02	1624 N	1114	-0-	-510	-0-	42	1	1072	2	Y	-0-		-0-
03	1798 N	948	-0-	-850	-0-	39	1	909	2	Y	-0-		-0-
04	1740 N	833	-0-	-907	-0-	44	1	788	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1240 N	862	-0-	-378	-0-	50	1	810	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	61	1	1059	2	Y	-0-		-0-

ENGLISH				WELL #:	4	RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12159	- 12314
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	10	1	235	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	2	Y	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON				WELL #:	2	RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12210	- 12428
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	Y	-0-		-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-		-0-
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	35	1	626	2	Y	-0-		-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-		-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643																	
M	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	
01	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					-0-	
02	1344 N	980	-0-	-364	-0-	37	1	941	2	Y	2		2 8			-0-	
						2	9										
03	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	44	1	1015	2	Y	-0-					-0-	
04	1110 N	991	-0-	-119	-0-	53	1	938	2	Y	-0-					-0-	
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	Y	-0-					-0-	
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-					-0-	
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611																	
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-	
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	915	2	Y	-0-					-0-	
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	40	1	936	2	Y	-0-					-0-	
04	1020 N	772	-0-	-248	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-	
05	1054 N	769	-0-	-285	-0-	45	1	724	2	Y	-0-					-0-	
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	-0-					-0-	
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	4519	-0-	4519	4519	240	1	4279	2	Y	-0-					-0-	
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-	
EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305																	
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-	
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	13	1	337	2	Y	-0-					-0-	
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-	
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-	
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165																	
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	150	1	3114	2	Y	-0-					-0-	
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	108	1	2773	2	Y	-0-					-0-	
03	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	129	1	3005	2	Y	-0-					-0-	
04	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	158	1	2820	2	Y	-0-					-0-	
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	192	1	3092	2	Y	2		2 8			-0-	
						2	9										
06	3060 X	2546	-0-	-514	-0-	139	1	2407	2	Y	-0-					-0-	
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710																	
01	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	126	1	2613	2	Y	1		1 8			-0-	
						1	9										
02	2828 X	2517	-0-	-311	-0-	95	1	2420	2	Y	2		2 8			-0-	
						2	9										
03	3131 X	2566	-0-	-565	-0-	105	1	2461	2	Y	-0-					-0-	
04	3030 X	2298	-0-	-732	-0-	122	1	2175	2	Y	1		1 8			-0-	
						1	9										
05	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	144	1	2314	2	Y	2		2 8			-0-	
						2	9										
06	2700 X	2155	-0-	-545	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903															
EUBANKS TRUST			WELL #:			4	RRCID -> 171892			COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12167 - 12447						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1	88	2	Y	-0-				-0-	
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	-0-				1	1	26	2	Y	-0-				-0-	
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	-0-				2	1	58	2	Y	-0-				-0-	
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	-0-				2	1	45	2	Y	-0-				-0-	
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1	62	2	Y	-0-				-0-	
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-				5	1	80	2	Y	-0-				-0-	
WHITE, H. E.						WELL #:	3	RRCID -> 171986			COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12601 - 12893					
01	3100	N	5125	-0-	2025	4528	235	1	9	4889	2	Y	1	1	8	-0-					
02	2800	N	4337	-0-	1537	6065	163	1	9	4173	2	Y	1	1	8	-0-					
03	10721	X	4656	-0-	-6065	-0-	191	1	9	4465	2	Y	-0-			-0-					
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	193	1	9	3436	2	Y	1	1	8	-0-					
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	349	1	9	5618	2	Y	2	2	8	-0-					
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	281	1	9	4856	2	Y	-0-			-0-					
HARTLEY						WELL #:	3	RRCID -> 172336			COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12391 - 12710					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
06	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					
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-			-0-						
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-			-0-						
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	-0-			-0-						
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-			-0-						
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-						
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-			-0-						
WHITE, H. E.						WELL #:	4	RRCID -> 172947			COMPL. DATE 04/06/1999			TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12691 - 13014					
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	-0-			-0-						
02	980	N	697	-0-	-283	-0-	26	1	671	2	Y	-0-			-0-						
03	930	N	705	-0-	-225	-0-	29	1	676	2	Y	-0-			-0-						
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	35	1	618	2	Y	-0-			-0-						
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-						
IVY "B" GAS UNIT 1						WELL #:	1	RRCID -> 173076			COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11534 - 11764					
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	561	1	441	2	Y	-0-			-0-						
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	479	1	420	2	Y	1	1	8	-0-						
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	539	1	448	2	Y	-0-			-0-						
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	517	1	437	2	Y	-0-			-0-						
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-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903									
CLARY				WELL #:		4	RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL	DEPTH 12685	PERF.12234 - 12519		
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
01		62 N	48	-0-	-14	-0-		2	1	46	2	Y	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-		1	1	28	2	Y	-0-		-0-
04		60 N	28	-0-	-32	-0-		1	1	27	2	Y	-0-		-0-
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-
ENGLISH				WELL #:		6	RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12164 - 12318		
01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		121	1	2519	2	Y	-0-		-0-
02		4452 X	1737	-0-	-2715	-0-		65	1	1672	2	Y	-0-		-0-
03		4061 X	1674	-0-	-2387	-0-		69	1	1605	2	Y	-0-		-0-
04		3930 X	1813	-0-	-2117	-0-		96	1	1717	2	Y	-0-		-0-
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-
HENDERSON				WELL #:		5	RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL	DEPTH 12540	PERF.12042 - 12335		
01		341 N	292	-0-	-49	-0-		13	1	279	2	Y	-0-		-0-
02		420 N	246	-0-	-174	-0-		9	1	237	2	Y	-0-		-0-
03		434 N	230	-0-	-204	-0-		9	1	221	2	Y	-0-		-0-
04		270 N	135	-0-	-135	-0-		7	1	128	2	Y	-0-		-0-
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-
ENGLISH				WELL #:		5	RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11952 - 12172		
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-		24	1	501	2	Y	-0-		-0-
02		364 N	322	-0-	-42	-0-		12	1	310	2	Y	-0-		-0-
03		403 N	368	-0-	-35	-0-		15	1	353	2	Y	-0-		-0-
04		390 N	363	-0-	-27	-0-		19	1	344	2	Y	-0-		-0-
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-
WHITTINGTON				WELL #:		3	RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL	DEPTH 13081	PERF.12635 - 12912		
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-		17	1	356	2	Y	-0-		-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-		13	1	332	2	Y	-0-		-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-		16	1	372	2	Y	-0-		-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-		21	1	367	2	Y	-0-		-0-
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-
MOORE, ALMA				WELL #:		5	RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL	DEPTH 12760	PERF.12246 - 12595		
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-		6	1	120	2	Y	-0-		-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-		4	1	107	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-		5	1	119	2	Y	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-		6	1	116	2	Y	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11927 - 12243		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		1300 N	1300	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-			-0-
02		1372 N	1238	-0-	-134	47	1	1190	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03		1613 N	1613	-0-	-0-	66	1	1547	2	Y	-0-			-0-
04		1541 N	1541	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	-0-			-0-
05		1364 N	1197	-0-	-167	70	1	1127	2	Y	-0-			-0-
06		1770 N	1770	-0-	-0-	97	1	1673	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH														
		WELL #:		8		RRCID -> 175761		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11928 - 12161		
01		3476 X	3476	-0-	-0-	159	1	3316	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02		3443 X	3443	-0-	-0-	129	1	3314	2	Y	-0-			-0-
03		3880 X	3880	-0-	-0-	159	1	3721	2	Y	-0-			-0-
04		3927 X	3927	-0-	-0-	209	1	3718	2	Y	-0-			-0-
05		4207 X	4207	-0-	-0-	246	1	3961	2	Y	-0-			-0-
06		3756 X	3756	-0-	-0-	205	1	3551	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH														
		WELL #:		7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12088 - 12228		
01		372 N	361	-0-	-11	17	1	344	2	Y	-0-			-0-
02		643 N	643	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-			-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-			-0-
05		620 N	259	-0-	-361	15	1	244	2	Y	-0-			-0-
06		457 X	457	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON														
		WELL #:		6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12170 - 12479		
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				-0-
02		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	85	1	2182	2	Y	-0-		-0-
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	-0-		-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-		-0-
05		1798 N	698	-0-	-1100	-0-	41	1	657	2	Y	-0-		-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-		-0-
HENDERSON														
		WELL #:		7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12383 - 12680		
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-		-0-
02		1400 N	1386	-0-	-14	-0-	52	1	1334	2	Y	-0-		-0-
03		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	63	1	1476	2	Y	-0-		-0-
04		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	78	1	1385	2	Y	-0-		-0-
05		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	88	1	1423	2	Y	-0-		-0-
06		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-		-0-
UTLEY "C"														
		WELL #:		3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12390 - 12545		
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	203	1	1193	2	N	-0-		-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	69	1	1535	2	N	-0-		-0-
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	469	1	1122	2	N	-0-		-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-		-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	347	1	987	2	N	-0-		-0-
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	621	1	752	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITTINGTON														
WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358														
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	557	2	Y	Y	-0-	-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	19	1	483	2	Y	Y	-0-	-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	Y	-0-	-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	26	1	467	2	Y	Y	-0-	-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	Y	-0-	-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	Y	-0-	-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446														
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	2	Y	Y	1	-0-
							1	9					8	
02	2856	X	1762	-0-	-1094	-0-	66	1	1696	2	Y	Y	-0-	-0-
03	2883	X	329	-0-	-2554	-0-	14	1	315	2	Y	Y	-0-	-0-
04	2760	X	448	-0-	-2312	-0-	24	1	424	2	Y	Y	-0-	-0-
05	2790	X	788	-0-	-2002	-0-	46	1	742	2	Y	Y	-0-	-0-
06	1890	X	675	-0-	-1215	-0-	37	1	638	2	Y	Y	-0-	-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258														
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	2	Y	Y	-0-	-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	Y	Y	-0-	-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	Y	-0-	-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	Y	-0-	-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	Y	-0-	-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	Y	-0-	-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232														
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	Y	-0-	-0-
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	50	1	1275	2	Y	Y	-0-	-0-
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	60	1	1390	2	Y	Y	-0-	-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	Y	-0-	-0-
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	85	1	1363	2	Y	Y	-0-	-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:	4	RRCID ->	176956	COMPL.	DATE 02/16/2000	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12369	- 12493	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
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	2248	2	N	-0-			75
02	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	2	N	-0-			75
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	1608	2	N	-0-			75
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			75
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	1617	2	N	-0-			75
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	1138	2	N	-0-			75
DANIEL "G"				WELL #:	3	RRCID ->	177775	COMPL.	DATE 03/31/2000	TOTAL	DEPTH 12705	PERF.12030	- 12199			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-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			
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.				WELL #:	5	RRCID ->	177864	COMPL.	DATE 05/03/2000	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.12533	- 12866			
01	310 N	309	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	320	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	296	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	177947	COMPL.	DATE 03/17/2000	TOTAL	DEPTH 12470	PERF.11988	- 12285			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EUBANKS TRUST				WELL #:	7	RRCID ->	177974	COMPL.	DATE 03/29/2000	TOTAL	DEPTH 12440	PERF.12115	- 12260			
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	106	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	61	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	30	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	40	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 178286													CAPACITY			
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012			
M	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
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	Y	1			1 8		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	1			1 8		-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H.													WELL #: 7			
RRCID -> 178328													COMPL. DATE 06/02/2000			
TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH													WELL #: 9			
RRCID -> 178329													COMPL. DATE 05/31/2000			
TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294																
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1568 N	1081	-0-	-487	-0-	41	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	51	1	1180	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	1025	-0-	-685	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	60	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST													WELL #: 9			
RRCID -> 178332													COMPL. DATE 06/03/2000			
TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	8	-0-	-8	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-					-0-
06	1375 X	1367	-0-	-8	-0-	75	1	1292	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA													WELL #: 10			
RRCID -> 178749													COMPL. DATE 06/16/2000			
TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289																
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA													WELL #: 12			
RRCID -> 178766													COMPL. DATE 07/27/2000			
TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488																
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	Y	-0-					-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	85	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	94	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "G"										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 220903									
										WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-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	
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y		-0-					-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y		-0-					-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y		-0-					-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y		-0-					-0-
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-
HENDERSON										WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12020 - 12273	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	280	-0-	280	280	-0-	15	1	265	2	Y		-0-					-0-
05		14B2 EXT	1783	-0-	1783	2063	-0-	104	1	1679	2	Y		-0-					-0-
06		3067 X	1004	-0-	-2063	-0-	-0-	55	1	949	2	Y		-0-					-0-
HENDERSON										WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12313 - 12598	
01		2759 X	2154	-0-	-605	-0-	-0-	99	1	2055	2	Y		-0-					-0-
02		2268 N	1883	-0-	-385	-0-	-0-	71	1	1812	2	Y		-0-					-0-
03		2263 N	1960	-0-	-303	-0-	-0-	81	1	1879	2	Y		-0-					-0-
04		2070 N	997	-0-	-1073	-0-	-0-	53	1	944	2	Y		-0-					-0-
05		2077 N	1174	-0-	-903	-0-	-0-	69	1	1105	2	Y		-0-					-0-
06		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	2	Y		-0-					-0-
UTLEY "C"										WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12442 - 12546	
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1348	2	N		-0-					-0-
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	N		-0-					-0-
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	841	2	N		-0-					-0-
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N		-0-		1	8		-0-
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	1163	2	N		-0-					-0-
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	847	2	N		-0-					-0-
UTLEY "C"										WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12402 - 12452	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
MOORE, ALMA										WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385		PERF.11927 - 12236	
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y		-0-					-0-
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1405	2	Y		-0-					-0-
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	2	Y		-0-					-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1695	2	Y		-0-					-0-
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	Y		-0-					-0-
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1814	2	Y		-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILIP GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 01/11/2001			
TOTAL DEPTH 12414													PERF.12302 - 12230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	2150	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	2003	1	1755	2	Y	2		2 8			-0-
							2 9									
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	2071	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	2224	1	1878	2	Y	1		1 8			-0-
							1 9									
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-
BASS "A"													WELL #: 3			
RRCID -> 182176													COMPL. DATE 02/03/2001			
TOTAL DEPTH 12710													PERF.12476 - 12600			
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	110	1	647	2	N	-0-					-0-
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	29	1	650	2	N	-0-					-0-
03	775 N	750	-0-	-25	-0-	221	1	529	2	N	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
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-
MOORE, J. H.													WELL #: 9			
RRCID -> 182640													COMPL. DATE 03/16/2001			
TOTAL DEPTH 12297													PERF.11738 - 11954			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA													WELL #: 15			
RRCID -> 183306													COMPL. DATE 04/08/2001			
TOTAL DEPTH 12550													PERF.12136 - 12374			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	357	-0-	357	357	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
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-
MOORE, ALMA													WELL #: 13			
RRCID -> 183517													COMPL. DATE 04/13/2001			
TOTAL DEPTH 12623													PERF.12175 - 12437			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-					-0-
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-
MOODY ESTATE GU #2													WELL #: 3			
RRCID -> 183891													COMPL. DATE 03/01/2003			
TOTAL DEPTH 12600													PERF.11909 - 12274			
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	N	-0-					-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	868	1	5088	2	N	-0-					-0-	
02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	204	1	4563	2	N	-0-					-0-	
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	1633	1	3905	2	N	-0-					-0-	
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-	
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-	
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766																	
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	622	1	489	2	Y	-0-					43	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	818	1	717	2	Y	4					47	
						4	9										
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1127	1	939	2	Y	-0-					47	
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	991	1	836	2	Y	1		1 8			47	
						1	9										
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	
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012																	
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					-0-	
02	896 N	832	-0-	-64	-0-	31	1	801	2	Y	-0-					-0-	
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	-0-					-0-	
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-					-0-	
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-	
EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333																	
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	67	1	1385	2	Y	-0-					-0-	
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	47	1	1201	2	Y	-0-					-0-	
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	57	1	1322	2	Y	-0-					-0-	
04	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	70	1	1245	2	Y	-0-					-0-	
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-					-0-	
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					-0-	
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786																	
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-					-0-	
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	62	1	1576	2	Y	2		2 8			-0-	
						2	9										
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-					-0-	
04	1830 N	1500	-0-	-330	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					-0-	
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	116	1	1872	2	Y	-0-					-0-	
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-	
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663																	
01	2201 N	676	-0-	-1525	-0-	61	1	615	2	Y	-0-					-0-	
02	1764 N	161	-0-	-1603	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-	
03	2077 N	408	-0-	-1669	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-	
04	660 N	482	-0-	-178	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-	
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-	
06	793 X	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, J. H.													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 185632													CAPACITY			
COMPL. DATE 08/01/2001													TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249			
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	
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	2	Y	-0-			-0-	
02		1820 N	1615	-0-	-205	-0-	61	1	1554	2	Y	-0-			-0-	
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	77	1	1805	2	Y	-0-			-0-	
04		1890 N	1793	-0-	-97	-0-	95	1	1698	2	Y	-0-			-0-	
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-			-0-	
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-			-0-	
UTLEY "A"													WELL #: 4			
RRCID -> 187176													COMPL. DATE 11/30/2001			
TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428																
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	246	1	1439	2	N	-0-			58	
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	N	-0-			58	
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	499	1	1192	2	N	-0-			58	
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			58	
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	482	1	1372	2	N	-0-			58	
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	778	1	942	2	N	-0-			58	
EUBANKS TRUST													WELL #: 12			
RRCID -> 187180													COMPL. DATE 08/31/2001			
TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125																
01		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	47	1	975	2	Y	-0-			-0-	
02		980 N	933	-0-	-47	-0-	35	1	898	2	Y	-0-			-0-	
03		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	42	1	990	2	Y	-0-			-0-	
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-			-0-	
05		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	59	1	944	2	Y	-0-			-0-	
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	-0-			-0-	
ENGLISH													WELL #: 12			
RRCID -> 187203													COMPL. DATE 10/22/2001			
TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164																
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2237	2	Y	1	1	8	-0-	
02		2296 N	2135	-0-	-161	-0-	80	1	2054	2	Y	1	1	8	-0-	
03		2387 N	2321	-0-	-66	-0-	95	1	2225	2	Y	1	1	8	-0-	
04		2280 N	2243	-0-	-37	-0-	119	1	2124	2	Y	-0-			-0-	
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-	
ENGLISH													WELL #: 11			
RRCID -> 187239													COMPL. DATE 10/02/2001			
TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258																
01		3379 X	3175	-0-	-204	-0-	146	1	3028	2	Y	1	1	8	-0-	
02		3080 X	3005	-0-	-75	-0-	113	1	2892	2	Y	-0-			-0-	
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	136	1	3164	2	Y	-0-			-0-	
04		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	170	1	3023	2	Y	-0-			-0-	
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-	
LEDBETTER "A"													WELL #: 3			
RRCID -> 187278													COMPL. DATE 10/31/2001			
TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960																
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-	
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-	
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	-0-			-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		202	1	1181	2	N	-0-			13
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-		37	1	837	2	N	-0-			13
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		352	1	842	2	N	-0-			13
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112	2			N	-0-			13
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

EUBANKS TRUST				WELL #:		11	RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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-

S. SENTER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180				
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-		857	2			N	-0-			5
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2			N	-0-			5
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	2			N	-0-			5
04	750 N	466	-0-	-284	-0-		466	2			N	-0-			5
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

FERRELL "A"				WELL #:		3	RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926				
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		3	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		4	1	95	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-		4	1	72	2	Y	-0-			-0-
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-

CLARY				WELL #:		5	RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386				
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		51	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-		37	1	947	2	Y	-0-			-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		43	1	1000	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	957	-0-	-3	-0-		51	1	906	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL "A"				WELL #:		3	RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206				
01	1147 N	1010	-0-	-137	-0-		46	1	963	2	Y	1	1	8	-0-
02	1232 N	894	-0-	-338	-0-		34	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1007	-0-	-171	-0-		41	1	966	2	Y	-0-			-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		64	1	1142	2	Y	1	1	8	-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		73	1	1174	2	Y	2	2	8	-0-
06	962 X	962	-0-	-0-	-0-		53	1	909	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY															//CONT.// //CONT.//		88576 304 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
															WELL #:		7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12464 - 12741		
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					
01		3038 X	1391	-0-	-1647	-0-			64	1	1327	2	Y	-0-			-0-				-0-						
02		1848 X	809	-0-	-1039	-0-			30	1	779	2	Y	-0-			-0-				-0-						
03		1488 X	913	-0-	-575	-0-			38	1	875	2	Y	-0-			-0-				-0-						
04		1440 X	167	-0-	-1273	-0-			9	1	158	2	Y	-0-			-0-				-0-						
05		1488 X	1260	-0-	-228	-0-			74	1	1186	2	Y	-0-			-0-				-0-						
06		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-			86	1	1493	2	Y	-0-			-0-				-0-						

HARTLEY															WELL #:		8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12306 - 12729		
01		930 N	916	-0-	-14	-0-			42	1	874	2	Y	-0-			-0-				-0-						
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			40	1	1028	2	Y	-0-			-0-				-0-						
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			47	1	1103	2	Y	-0-			-0-				-0-						
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			57	1	1017	2	Y	-0-			-0-				-0-						
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-			71	1	1142	2	Y	-0-			-0-				-0-						
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			64	1	1105	2	Y	-0-			-0-				-0-						

HILL "A"															WELL #:		2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12246 - 12410		
01		1426 N	808	-0-	-618	-0-			37	1	771	2	Y	-0-			-0-				-0-						
02		1120 N	639	-0-	-481	-0-			24	1	615	2	Y	-0-			-0-				-0-						
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-			29	1	685	2	Y	-0-			-0-				-0-						
04		780 N	608	-0-	-172	-0-			32	1	576	2	Y	-0-			-0-				-0-						
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			61	1	981	2	Y	-0-			-0-				-0-						
06		667 X	667	-0-	-0-	-0-			36	1	631	2	Y	-0-			-0-				-0-						

WHITTINGTON															WELL #:		7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12756 - 12781		
01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-			89	1	1860	2	Y	-0-			-0-				-0-						
02		1848 N	1681	-0-	-167	-0-			63	1	1617	2	Y	-0-		1	-0-	1	8		-0-						
									1	9																	
03		2015 N	1922	-0-	-93	-0-			79	1	1843	2	Y	-0-			-0-				-0-						
04		1890 N	1862	-0-	-28	-0-			99	1	1763	2	Y	-0-			-0-				-0-						
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-			113	1	1809	2	Y	-0-			-0-				-0-						
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			64	1	1111	2	Y	-0-			-0-				-0-						

HARTLEY															WELL #:		6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12915		PERF.12410 - 12657		
01		1023 N	942	-0-	-81	-0-			43	1	899	2	Y	-0-			-0-				-0-						
02		980 N	276	-0-	-704	-0-			10	1	266	2	Y	-0-			-0-				-0-						
03		1116 N	264	-0-	-852	-0-			11	1	253	2	Y	-0-			-0-				-0-						
04		900 N	250	-0-	-650	-0-			13	1	237	2	Y	-0-			-0-				-0-						
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-			30	1	478	2	Y	-0-			-0-				-0-						
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-			76	1	1309	2	Y	-0-			-0-				-0-						

WHITTINGTON															WELL #:		5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12482 - 12766		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		-0-				-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		-0-				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		-0-				-0-						
04	14B2	EXT	35	-0-	35	35			2	1	33	2	Y	-0-			-0-				-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35								Y	-0-		-0-				-0-						
06	35	X	-0-	-0-	-35	-0-								Y	-0-		-0-				-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
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
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-		-0-	383	1	2242	2	N	-0-					10
02	2800	N	3992	-0-	-0-	1192		1192	171	1	3819	2	N	2	2	8			10
03	3100	N	2078	-0-	-0-	-1022		170	613	1	1465	2	N	-0-					10
04	1410	N	1240	-0-	-0-	-170		-0-	1238	2	2	9	N	2	2	8			10
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-		-0-	430	1	1223	2	N	-0-					10
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-		-0-	1321	1	1600	2	N	1	1	7			10
									2	9									
UTLEY "C"						WELL #:	10	RRCID ->	190083	COMPL.	DATE	03/13/2009	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	11901	-	12065
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-		-0-	414	1	2248	2	N	-0-					35
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		-0-	115	1	1951	2	N	-0-					35
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		-0-	615	1	1396	2	N	-0-					35
04	2550	N	1162	-0-	-0-	-1388		-0-	24	1	1138	2	N	-0-					35
05	2294	N	1628	-0-	-0-	-666		-0-	446	1	1182	2	N	-0-					35
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		-0-	745	1	866	2	N	-0-					35
UTLEY "C"						WELL #:	8	RRCID ->	190288	COMPL.	DATE	03/16/2009	TOTAL	DEPTH	12598	PERF.	12014	-	12152
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"						WELL #:	5	RRCID ->	192384	COMPL.	DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.	12078	-	12190
01	1023	N	943	-0-	-0-	-80		-0-	137	1	806	2	N	-0-					73
02	1036	N	780	-0-	-0-	-256		-0-	33	1	747	2	N	-0-					73
03	899	N	670	-0-	-0-	-229		-0-	198	1	472	2	N	-0-					73
04	900	N	828	-0-	-0-	-72		-0-	828	2			N	-0-					73
05	868	N	680	-0-	-0-	-188		-0-	177	1	503	2	N	-0-					73
06	660	N	412	-0-	-0-	-248		-0-	186	1	226	2	N	-0-					73
UTLEY "A"						WELL #:	5	RRCID ->	192459	COMPL.	DATE	10/17/2002	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.	12290	-	12370
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-		-0-	389	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		-0-	124	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-		-0-	725	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-		-0-	630	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-		-0-	1013	1	1192	2	N	-0-					-0-
IVY "B" GAS UNIT 1						WELL #:	4	RRCID ->	193358	COMPL.	DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	12275	PERF.	10764	-	12152
01	3100	N	3121	-0-	-0-	21		73	1748	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3265	-0-	-0-	465		538	1739	1	1523	2	Y	3	3	8			-0-
03	4212	X	3674	-0-	-0-	-538		-0-	2005	1	1669	2	Y	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-		-0-	1788	1	1509	2	Y	4	4	8			-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-		-0-	1767	1	1499	2	Y	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-		-0-	1760	1	1498	2	Y	1	1	7			-0-
									2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK "1"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	207	1	1212	2	N	-0-			-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	N	-0-			-0-
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	295	1	704	2	N	28			28
							31	9							
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			28
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	384	1	1092	2	N	-0-			28
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	457	1	553	2	N	-0-			28
UTLEY "A"												WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450			
01		1829 N	1785	-0-	-44	-0-	287	1	1498	2	N	-0-			142
02		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	137	1	2429	2	N	2	2 8		142
							2	9							
03		2294 N	2101	-0-	-193	-0-	641	1	1460	2	N	-0-			142
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	19	1	2293	2	N	2	2 8		142
							2	9							
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
UTLEY "C"												WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490			
01		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	422	1	2294	2	N	-0-			-0-
02		2156 N	2070	-0-	-86	-0-	115	1	1955	2	N	-0-			-0-
03		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	724	1	1657	2	N	-0-			-0-
04		2310 N	2218	-0-	-92	-0-	19	1	2199	2	N	-0-			-0-
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-
ENGLISH												WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274			
01		1147 N	776	-0-	-371	-0-	36	1	740	2	Y	-0-			-0-
02		1036 N	719	-0-	-317	-0-	27	1	692	2	Y	-0-			-0-
03		868 N	751	-0-	-117	-0-	31	1	720	2	Y	-0-			-0-
04		750 N	670	-0-	-80	-0-	36	1	634	2	Y	-0-			-0-
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-
HENDERSON												WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393			
01		713 N	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	2	Y	-0-			-0-
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	-0-			-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-			-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-			-0-
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-
DANIEL "G"												WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530			
01		217 N	54	-0-	-163	-0-	8	1	46	2	N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	162	1	388	2	N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420																
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		
01	1860 X	1366	-0-	-494	-0-	226	1	1140	2	Y	-0-			34		
02	784 N	592	-0-	-192	-0-	52	1	539	2	Y	1	31 1	1	2 7		
						1	9					1 8		1		
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	474	1	1059	2	Y	-0-			1		
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	23	1	1416	2	Y	-0-			1		
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		
UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-			-0-		
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	48	1	116	2	N	-0-			-0-		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-		
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-		
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351																
01	3100 N	3137	-0-	37	235	1757	1	1380	2	Y	-0-			-0-		
02	2800 N	2857	-0-	57	292	1523	1	1334	2	Y	-0-			-0-		
03	1798 X	1489	-0-	-309	-0-	812	1	677	2	Y	-0-			-0-		
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	1910	1	1613	2	Y	-0-			-0-		
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-		
UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049																
01	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	464	1	2539	2	N	8	103 1		20		
						9	9									
02	3052 X	1809	-0-	-1243	-0-	104	1	1699	2	N	5			25		
						6	9									
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1029	1	2386	2	N	-0-			25		
04	3270 X	2869	-0-	-401	-0-	16	1	2853	2	N	-0-			25		
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		
UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450																
01	3534 X	2264	-0-	-1270	-0-	330	1	1934	2	N	-0-			18		
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	141	1	3160	2	N	-0-			18		
03	2573 X	2477	-0-	-96	-0-	730	1	1747	2	N	-0-			18		
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3202	2	1	9	N	1	1 8		18		
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		
UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064																
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	N	-0-			45		
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	107	1	2402	2	N	-0-			45		
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	529	1	1265	2	N	-0-			45		
04	3000 N	4169	-0-	1169	1169	4169	2			N	-0-			45		
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		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 15															RRCID -> 200142															COMPL. DATE 10/22/2003															TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																							
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-			557	1	3081	2	N	-0-					-0-																																																							
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-			179	1	3378	2	N	-0-					-0-																																																							
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-			1114	1	2589	2	N	-0-					-0-																																																							
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-			13	1	3555	2	N	-0-					-0-																																																							
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-																																																							
UTLEY "C"															WELL #: 16															RRCID -> 200349															COMPL. DATE 10/27/2007															TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140														
*09	840	N	663	-0-	-177	-0-			663	2			N	-0-			2	7	-0-																																																							
*10	868	N	550	-0-	-318	-0-			550	2			N	-0-					-0-																																																							
*11	1020	N	460	-0-	-560	-0-			164	1	296	2	N	-0-					-0-																																																							
*12	682	N	491	-0-	-191	-0-			90	1	401	2	N	-0-					-0-																																																							
*01	558	N	353	-0-	-205	-0-			78	1	275	2	N	-0-					-0-																																																							
*02	448	N	239	-0-	-209	-0-			37	1	202	2	N	-0-					-0-																																																							
*03	496	N	181	-0-	-315	-0-			75	1	106	2	N	-0-					-0-																																																							
*04	330	N	130	-0-	-200	-0-			29	1	101	2	N	-0-					-0-																																																							
*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-																																																							
WHITTINGTON															WELL #: 8															RRCID -> 200429															COMPL. DATE 01/07/2004															TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881														
01	434	N	337	-0-	-97	-0-			15	1	322	2	Y	-0-					-0-																																																							
02	364	N	268	-0-	-96	-0-			10	1	258	2	Y	-0-					-0-																																																							
03	372	N	290	-0-	-82	-0-			12	1	278	2	Y	-0-					-0-																																																							
04	330	N	282	-0-	-48	-0-			15	1	267	2	Y	-0-					-0-																																																							
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-																																																							
HENDERSON															WELL #: 14															RRCID -> 200454															COMPL. DATE 01/30/2004															TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514														
01	1085	X	572	-0-	-513	-0-			26	1	546	2	Y	-0-					-0-																																																							
02	504	N	444	-0-	-60	-0-			17	1	427	2	Y	-0-					-0-																																																							
03	527	N	477	-0-	-50	-0-			20	1	457	2	Y	-0-					-0-																																																							
04	540	N	449	-0-	-91	-0-			24	1	425	2	Y	-0-					-0-																																																							
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-																																																							
UTLEY "C"															WELL #: 13															RRCID -> 200664															COMPL. DATE 11/21/2003															TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530														
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-			140	1	640	2	N	-0-					-0-																																																							
02	812	N	715	-0-	-97	-0-			57	1	658	2	N	-0-					-0-																																																							
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-			311	1	669	2	N	-0-					-0-																																																							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-			26	1	792	2	N	-0-					-0-																																																							
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-																																																							
UTLEY "A"															WELL #: 11															RRCID -> 200671															COMPL. DATE 02/12/2004															TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542														
01	3162	X	2049	-0-	-1113	-0-			299	1	1750	2	Y	-0-					97																																																							
02	2884	X	1286	-0-	-1598	-0-			55	1	1230	2	Y	-0-	1		91	1	5 7 1																																																							
									1	9							1	8																																																								
03	3193	X	3046	-0-	-147	-0-			898	1	2148	2	Y	-0-					1																																																							
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-			3125	2			Y	-0-					1																																																							
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																																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 200850													COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582							
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					
01		1984 X	1839		-0-	-145	-0-		268	1	1571	2	N	-0-					-0-					
02		2800 N	4138		-0-	1338	-0-		177	1	3961	2	N	-0-					-0-					
03		3100 N	1829		-0-	-1271	-0-	67	539	1	1290	2	N	-0-					-0-					
04		1798 N	1731		-0-	-67	-0-		1730	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
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-					
ENGLISH						WELL #:	14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12100	-	12288							
01		837 X	497		-0-	-340	-0-		23	1	474	2	Y	-0-					-0-					
02		616 N	444		-0-	-172	-0-		17	1	427	2	Y	-0-					-0-					
03		496 N	492		-0-	-4	-0-		20	1	472	2	Y	-0-					-0-					
04		485 N	485		-0-	-0-	-0-		26	1	459	2	Y	-0-					-0-					
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-					
CLARY						WELL #:	7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.	12342	-	12381							
01		1303 N	1303		-0-	-0-	-0-		60	1	1243	2	Y	-0-					-0-					
02		1652 N	1328		-0-	-324	-0-		50	1	1278	2	Y	-0-					-0-					
03		1612 N	1519		-0-	-93	-0-		62	1	1457	2	Y	-0-					-0-					
04		1427 N	1427		-0-	-0-	-0-		76	1	1351	2	Y	-0-					-0-					
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-					
DANIEL "G"						WELL #:	7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	12430	-	12500							
01		3100 N	3229		-0-	129	129		471	1	2758	2	N	-0-					-0-					
02		2761 N	2632		-0-	-129	-0-		113	1	2516	2	N	-0-	3	3	8		-0-					
									3	9														
03		3100 N	3142		-0-	42	42		926	1	2216	2	N	-0-					-0-					
04		2922 X	2880		-0-	-42	-0-		2879	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
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-					
HENDERSON						WELL #:	16	RRCID ->	203985	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12240	-	12533							
01		110 N	110		-0-	-0-	-0-		5	1	105	2	Y	-0-					-0-					
02		84 N	36		-0-	-48	-0-		1	1	35	2	Y	-0-					-0-					
03		93 N	38		-0-	-55	-0-		2	1	36	2	Y	-0-					-0-					
04		120 N	34		-0-	-86	-0-		2	1	32	2	Y	-0-					-0-					
05		45 N	45		-0-	-0-	-0-		3	1	42	2	Y	-0-					-0-					
06		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
WHITTINGTON						WELL #:	6	RRCID ->	204212	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	12574	-	12832							
01		262 N	262		-0-	-0-	-0-		12	1	250	2	Y	-0-					-0-					
02		252 N	238		-0-	-14	-0-		9	1	229	2	Y	-0-					-0-					
03		279 N	265		-0-	-14	-0-		11	1	254	2	Y	-0-					-0-					
04		256 N	256		-0-	-0-	-0-		14	1	242	2	Y	-0-					-0-					
05		279 N	265		-0-	-14	-0-		16	1	249	2	Y	-0-					-0-					
06		249 N	249		-0-	-0-	-0-		14	1	235	2	Y	-0-					-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12598 - 12892						
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
01	3131 X	2633	-0-		-498		-0-	121	1	2511	2	Y	1	1	8			-0-
02	2828 X	1751	-0-		-1077		-0-	66	1	1682	2	Y	3	3	8			-0-
03	2666 X	1777	-0-		-889		-0-	73	1	1702	2	Y	2	2	8			-0-
04	2880 X	2880	-0-		-0-		-0-	153	1	2726	2	Y	1	1	8			-0-
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-
UTLEY "C"				WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514						
01	4030 X	1650	-0-		-2380		-0-	240	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	3080 X	1565	-0-		-1515		-0-	67	1	1497	2	N	1	1	8			-0-
03	3410 X	1677	-0-		-1733		-0-	494	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	2430 X	1569	-0-		-861		-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
CLARY				WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12467 - 12540						
01	1317 N	1317	-0-		-0-		-0-	60	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1372 N	1282	-0-		-90		-0-	48	1	1233	2	Y	1	1	8			-0-
03	1612 N	1038	-0-		-574		-0-	43	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1160	-0-		-100		-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
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-
UTLEY "A"				WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370						
01	1643 N	1526	-0-		-117		-0-	222	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	2282 N	2282	-0-		-0-		-0-	98	1	2183	2	Y	1	11	1	1	8	-0-
03	1705 N	907	-0-		-798		-0-	267	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3766	-0-		766		-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3172	-0-		838		-0-	825	1	2347	2	Y	-0-					-0-
06	2985 X	2147	-0-		-838		-0-	971	1	1176	2	Y	-0-					-0-
WHITE, H. E.				WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12473 - 12817						
01	1674 N	1360	-0-		-314		-0-	62	1	1297	2	Y	1	1	8			-0-
02	1708 N	1483	-0-		-225		-0-	56	1	1425	2	Y	2	2	8			-0-
03	3100 N	5115	-0-		2015		2015	210	1	4904	2	Y	1	1	8			-0-
04	3000 N	4319	-0-		1319		3334	229	1	4089	2	Y	1	1	8			-0-
05	3100 N	4105	-0-		1005		4339	240	1	3862	2	Y	3	3	8			-0-
06	7730 X	3391	-0-		-4339		-0-	185	1	3206	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547															
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	
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-			-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-			-0-	
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212	2	Y	-0-			-0-	
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-	
05	279 N	69	-0-	-210	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-	
UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426															
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	223	1	1307	2	N	-0-			-0-	
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	1220	2	N	-0-			-0-	
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	451	1	1077	2	N	-0-			-0-	
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-	
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	597	1	1697	2	N	-0-			-0-	
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	934	1	1131	2	N	-0-			-0-	
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892															
01	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	46	1	966	2	N	-0-			-0-	
02	1064 N	905	-0-	-159	-0-	34	1	871	2	N	-0-			-0-	
03	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	N	-0-			-0-	
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	-0-			-0-	
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	N	-0-			-0-	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	2	N	-0-			-0-	
UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126															
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	149	1	693	2	N	-0-			63	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	N	-0-			63	
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	256	1	539	2	N	-0-			63	
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	800	2	N	-0-			63	
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	234	1	579	2	N	-0-			63	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	387	1	432	2	N	-0-			63	
UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515															
01	1054 N	140	-0-	-914	-0-	20	1	120	2	N	-0-			15	
02	448 N	204	-0-	-244	-0-	9	1	195	2	N	-0-			15	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	N	-0-			15	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			15	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			15	
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	451	1	546	2	N	-0-			15	
BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435															
01	899 N	258	-0-	-641	-0-	38	1	220	2	N	-0-			-0-	
02	924 N	314	-0-	-610	-0-	13	1	301	2	N	-0-			-0-	
03	527 N	277	-0-	-250	-0-	82	1	195	2	N	-0-			-0-	
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-	
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	367	1	1045	2	N	-0-			-0-	
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	608	1	737	2	N	-0-			-0-	
UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 21				RRCID -> 212118				COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 12704				PERF.12158 - 12590	
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	
01	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	193	1	1131	2	Y	-0-					-0-	
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	2	Y	-0-					-0-	
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	412	1	985	2	Y	-0-					-0-	
04	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-	
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-	
BASS "A"				WELL #: 8				RRCID -> 212422				COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 12770	
																PERF.12104 - 12642	
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	417	1	2260	2	N	-0-					15	
02	2856 X	2120	-0-	-736	-0-	118	1	2002	2	N	-0-					15	
03	3162 X	1744	-0-	-1418	-0-	536	1	1208	2	N	-0-					15	
04	3060 X	2443	-0-	-617	-0-	18	1	2425	2	N	-0-					15	
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	
BASS "A"				WELL #: 7				RRCID -> 212489				COMPL. DATE 02/15/2005				TOTAL DEPTH 12600	
																PERF.12414 - 12642	
01	165 X	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-					32	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
DANIEL "G"				WELL #: 9				RRCID -> 213048				COMPL. DATE 02/02/2005				TOTAL DEPTH 12826	
																PERF.12580 - 12610	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1		1	7	7	
DANIEL "G"				WELL #: 8				RRCID -> 213051				COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 12794	
																PERF.12260 - 12746	
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	194	1	956	2	Y	-0-					12	
02	1008 N	926	-0-	-82	-0-	66	1	860	2	Y	-0-					12	
03	1085 N	798	-0-	-287	-0-	257	1	541	2	Y	-0-					12	
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					12	
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	-0-	1		1	7	12	
DUBOSE				WELL #: 3				RRCID -> 213104				COMPL. DATE 03/04/2005				TOTAL DEPTH 12250	
																PERF.10172 - 11236	
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					17	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17	
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17	
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	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BASS "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620														
M	ALLOW 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
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	289	1	1696	2	N	-0-			-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	88	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	665	1	1592	2	N	-0-			-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	511	1	1453	2	N	-0-			-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	868	1	1051	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"													WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY "H"													WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694	
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	386	1	2079	2	N	-0-			12
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	145	1	2614	2	N	2	2 8		12
						2	9							
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	887	1	2046	2	N	-0-			12
04	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	18	1	2379	2	N	1	1 8		12
						1	9							
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	734	1	1999	2	N	-0-			12
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1303	1	1543	2	N	-0-			12
BASS "A"													WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656	
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	102	1	595	2	N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-			-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	199	1	475	2	N	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	240	1	684	2	N	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	436	1	529	2	N	-0-			-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826	
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-			33
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	120	1	2130	2	N	-0-			33
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	N	-0-			33
04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	42	1	2305	2	N	-0-			33
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
MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979	
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	N	-0-			149
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	182	1	2736	2	N	4	4 8		149
						4	9							
03	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	166	1	2853	2	N	-0-			149
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	85	1	3044	2	N	4	4 8		149
						4	9							
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	1	1 7		149

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730	
								PERF.12044 - 12558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	143	1	840	2
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2
						3	9		
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	288	1	689	2
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	242	1	690	2
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	420	1	508	2
UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781	
								PERF.12584 - 12644	
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	514	1	2832	2
02	3136 X	3000	-0-	-136	-0-	155	1	2844	2
						1	9		
03	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	1029	1	2386	2
04	3360 X	2557	-0-	-803	-0-	18	1	2538	2
						1	9		
05	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	882	1	2419	2
06	3240 X	3059	-0-	-181	-0-	1399	1	1660	2
UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720	
								PERF.12172 - 12592	
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	129	1	755	2
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	262	1	627	2
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2		
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	232	1	658	2
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	396	1	479	2
BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865	
								PERF.12630 - 12690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833	
								PERF.12612 - 12652	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780	
								PERF.12076 - 12182	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	159	1	379	2
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506										
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
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-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								
01		2675	N	2561	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	400	1	2161	2	N	-0-					63
02		2296	X	1453	-0-	-843	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	2	N	-0-					63
03		3224	X	2210	-0-	-1014	-0-	-0-	-0-	673	1	1537	2	N	-0-					63
04		3120	X	2109	-0-	-1011	-0-	-0-	-0-	20	1	2089	2	N	-0-					63
05		3224	X	933	-0-	-2291	-0-	-0-	-0-	266	1	667	2	N	-0-					63
06		2490	X	1966	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	905	1	1061	2	N	-0-					63
BASS "A"				WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12507 - 12547								
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-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								
01		1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	N	-0-					33
02		1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	2	N	2	2	8			33
										2	9									
03		2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	1467	2	N	-0-					33
04		1290	N	1001	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			33
05		1333	N	972	-0-	-361	-0-	-0-	-0-	253	1	719	2	N	-0-					33
06		802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	439	2	N	-0-					33
KEILS, W. A.				WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 9532 - 10246								
01		124	N	59	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-
02		196	N	130	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	61	1	69	2	N	-0-					-0-
03		334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	117	2	N	-0-					-0-
04		485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	169	2	N	-0-					-0-
05		532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	130	2	N	-0-					-0-
06		590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	285	2	N	-0-					-0-
DANIEL "G"				WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12680 - 12734								
01		526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	449	2	N	-0-					-0-
02		430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
03		140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	99	2	N	-0-					-0-
04		510	N	110	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05		465	N	95	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	25	1	70	2	N	-0-					-0-
06		88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK "1"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	220655	COMPL.	DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.	11952 - 12272				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-		-0-	245	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		-0-	521	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		-0-	302	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		-0-	642	1	777	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"						WELL #:	23	RRCID ->	221474	COMPL.	DATE	02/24/2006	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.	12470 - 12562		
01	1426	N	1254	-0-	-172	-0-		-0-	209	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		-0-	83	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1199	-0-	-227	-0-		-0-	375	1	824	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		-0-	460	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		-0-	493	1	562	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"						WELL #:	30	RRCID ->	221507	COMPL.	DATE	06/10/2006	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.	12360 - 12430		
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		-0-	157	1	918	2	N	-0-					20
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	1035	2	N	-0-					20
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		-0-	361	1	864	2	N	-0-					20
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-		-0-	929	2			N	-0-					20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		-0-	291	1	828	2	N	-0-					20
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		-0-	551	1	668	2	N	-0-					20
MOODY ESTATE GU #2						WELL #:	5	RRCID ->	223348	COMPL.	DATE	08/09/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12084 - 12190		
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-		-0-	134	1	753	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		-0-	108	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		-0-	195	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-		-0-	214	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-		-0-	140	1	1220	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		-0-	116	1	987	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"						WELL #:	31	RRCID ->	224217	COMPL.	DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	12061 - 12193		
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-		-0-	324	1	1898	2	N	-0-					18
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-		-0-	89	1	1993	2	N	-0-					18
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		-0-	305	1	730	2	N	-0-					18
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-		-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			18
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-		-0-	107	1	306	2	N	-0-					18
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-		-0-	187	1	227	2	N	-0-					18
BASS "A"						WELL #:	15	RRCID ->	224792	COMPL.	DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	11950 - 12456		
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		-0-	165	1	970	2	N	-0-					33
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		-0-	45	1	995	2	N	-0-					33
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-		-0-	334	1	799	2	N	-0-					33
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-		-0-	1054	2			N	-0-					33
05	1147	N	570	-0-	-577	-0-		-0-	148	1	422	2	N	-0-					33
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		-0-	690	1	837	2	N	-0-					33
UTLEY "A"						WELL #:	16	RRCID ->	226555	COMPL.	DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12054 - 12520		
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-		-0-	130	1	760	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	855	2	N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED											
BASS A												//CONT.// 220903											
												WELL #: 19 RRCID -> 228602											
												COMPL. DATE 04/29/2007											
												TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030											
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	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											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	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											
01	6924	X	4383	-0-	-2541	-0-	639	1	3744	2	N	-0-					132						
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	191	1	4263	2	N	3	2	8			133						
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	450	1	1076	2	N	-0-					133						
04	930	X	898	-0-	-32	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			133						
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						
UTLEY "A"												WELL #: 17 RRCID -> 229262											
												COMPL. DATE 04/20/2005											
												TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397											
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	N	-0-					22						
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	N	-0-					22						
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	546	1	1230	2	N	-0-					22						
04	1650	N	791	-0-	-859	-0-	26	1	765	2	N	-0-					22						
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						
CLARY												WELL #: 10 RRCID -> 230182											
												COMPL. DATE 05/18/2007											
												TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588											
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	178	1	3699	2	Y	1	1	8			-0-						
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	121	1	3084	2	Y	-0-					-0-						
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	151	1	3527	2	Y	-0-					-0-						
04	3540	X	2857	-0-	-683	-0-	152	1	2705	2	Y	-0-					-0-						
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	215	1	3466	2	Y	-0-					-0-						
06	3540	X	2794	-0-	-746	-0-	153	1	2641	2	Y	-0-					-0-						
WHITE, H. E.												WELL #: 13 RRCID -> 230192											
												COMPL. DATE 04/12/2007											
												TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930											
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-					-0-						
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-						
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-						
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-						
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					-0-						
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 20														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 231234														COMPL. DATE 08/25/2007				TOTAL DEPTH 12653				PERF.12093 - 12214											
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	* CODE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	876	2	N	-0-						8												
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	816	2	N	-0-						8												
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	694	2	N	-0-						8												
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		893	2			N	-0-						8												
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	655	2	N	-0-						8												
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		373	1	453	2	N	-0-						8												
UTLEY "A"														WELL #: 21				RRCID -> 231237				COMPL. DATE 08/10/2007				TOTAL DEPTH 12589				PERF.12005 - 12164			
01		775 N	717	-0-	-58	-0-	-0-	-0-		104	1	613	2	N	-0-						22												
02		952 N	613	-0-	-339	-0-	-0-	-0-		26	1	587	2	N	-0-						22												
03		961 N	631	-0-	-330	-0-	-0-	-0-		186	1	445	2	N	-0-						22												
04		690 N	560	-0-	-130	-0-	-0-	-0-		559	2	1	9	N	1	1	8				22												
05		682 N	458	-0-	-224	-0-	-0-	-0-		119	1	339	2	N	-0-						22												
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	267	2	N	-0-						22												
DANIEL "G"														WELL #: 12				RRCID -> 231873				COMPL. DATE 09/10/2007				TOTAL DEPTH 12706				PERF.12244 - 12665			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
UTLEY "H"														WELL #: 4				RRCID -> 232106				COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 12756				PERF.12128 - 12638			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
MARTIN														WELL #: 2				RRCID -> 232284				COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 12215				PERF.11073 - 11892			
01		1953 N	1456	-0-	-497	-0-	-0-	-0-		180	1	1276	2	N	-0-						70												
02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	1445	2	N	-0-						70												
03		1953 N	1511	-0-	-442	-0-	-0-	-0-		96	1	1415	2	N	-0-						70												
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	1916	2	N	14						84												
										15	9																						
05		1767 N	1588	-0-	-179	-0-	-0-	-0-		1588	2			N	-0-						84												
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	2089	2	N	3						87												
										3	9																						
UTLEY "A"														WELL #: 23				RRCID -> 232301				COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 12700				PERF.12330 - 12370			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2																	
WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370																	
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							
01	9951 X	9828	-0-	-123	-0-	1178	1	8650	2	N	-0-						
02	8988 X	8893	-0-	-95	-0-	588	1	8302	2	N	-0-						
						3	9										
03	9951 X	8847	-0-	-1104	-0-	807	1	8040	2	N	-0-						
04	9510 X	5438	-0-	-4072	-0-	458	1	4977	2	N	-0-						
						3	9										
05	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	833	1	9309	2	N	-0-						
06	9540 X	8745	-0-	-795	-0-	705	1	8039	2	N	-0-						
						1	9										
MOODY ESTATE GAS UNIT 2																	
WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583																	
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	479	1	3516	2	N	-0-						
02	3052 X	2612	-0-	-440	-0-	173	1	2439	2	N	-0-						
03	3379 X	1111	-0-	-2268	-0-	101	1	1010	2	N	-0-						
04	3270 X	2955	-0-	-315	-0-	249	1	2705	2	N	-0-						
						1	9										
05	3379 X	1583	-0-	-1796	-0-	130	1	1453	2	N	-0-						
06	3270 X	1810	-0-	-1460	-0-	146	1	1664	2	N	-0-						
MOODY ESTATE GAS UNIT 2																	
WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230																	
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	460	1	3151	2	N	-0-						
02	3248 X	3060	-0-	-188	-0-	228	1	2830	2	N	-0-						
						2	9										
03	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	353	1	3205	2	N	-0-						
04	3480 X	3454	-0-	-26	-0-	319	1	3134	2	N	-0-						
						1	9										
05	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	304	1	3052	2	N	-0-						
06	3480 X	3247	-0-	-233	-0-	289	1	2958	2	N	-0-						
MOODY ESTATES GAS UNIT 1																	
WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600																	
01	12245 X	9106	-0-	-3139	-0-	1119	1	7987	2	N	-0-						
02	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	1162	1	16021	2	N	-0-						
						6	9										
03	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1215	1	11790	2	N	-0-						
04	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1418	1	15064	2	N	-0-						
						4	9										
05	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	1046	1	11341	2	N	-0-						
06	11850 X	9096	-0-	-2754	-0-	761	1	8334	2	N	-0-						
						1	9										
MITCHELL, J. W. GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090																	
01	961 N	772	-0-	-189	-0-	48	1	724	2	N	-0-						
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	N	-0-						
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	34	1	710	2	N	-0-						
04	750 N	668	-0-	-82	-0-	12	1	656	2	N	-0-						
05	837 N	714	-0-	-123	-0-	44	1	670	2	N	-0-						
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY 'A'														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	637	1	3549	2	N	24					130	
02	3752 X	3397	-0-	-355	-0-	172	1	3224	2	N	1	55	1	1	8	75	
03	4154 X	3838	-0-	-316	-0-	1153	1	2685	2	N	-0-					75	
04	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	11	1	3830	2	N	-0-					75	
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	

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610																	
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	357	1	2618	2	N	-0-					-0-	
02	2744 X	2728	-0-	-16	-0-	180	1	2548	2	N	-0-					-0-	
03	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	274	1	2729	2	N	-0-					-0-	
04	2940 X	2521	-0-	-419	-0-	213	1	2308	2	N	-0-					-0-	
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-	

HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT 386310 WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	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																	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-	
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-	
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-	
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-	
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-	
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-	

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370																	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-	
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-	

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-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 #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365														
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
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2 9	N	-0-	2 8			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-				-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008														
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-				-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-				-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-				-0-
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		N	-0-				-0-
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2		N	-0-				-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2		N	-0-				-0-
BROWN, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104														
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-				-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-				-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-				-0-
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
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391														
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-				-0-
02	2100 N	360	-0-	-1740	-0-	360	2		N	-0-				-0-
03	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2		N	-0-				-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-				-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-				-0-
06	2040 N	1919	-0-	-121	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560														
01	434 N	257	-0-	-177	-0-	257	2		N	-0-				-0-
02	392 N	180	-0-	-212	-0-	180	2		N	-0-				-0-
03	434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2		N	-0-				-0-
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2		N	-0-				-0-
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-				-0-
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A														
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	634	2		N	-0-				-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-				-0-
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	608	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067														
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-				-0-
02	196 N	38	-0-	-158	-0-	38	2		N	-0-				-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED GU #4				//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	1	RRCID ->	072369	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11994	-	12024
M	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
01	1023 N	912	-0-	-111	-0-		912	2			N	-0-				-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-		867	2			N	-0-				-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2			N	-0-				-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2			N	-0-				-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	940	-0-	-80	-0-		940	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
01	2666 X	2305	-0-	-361	-0-		2304	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	2408 N	2348	-0-	-60	-0-		2348	2			N	-0-				-0-
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-		2705	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2556	2	2	9	N	2	2	8		-0-
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-
TURNER, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	073294	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10500	-	11018
01	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-		1507	2			N	-0-				-0-
02	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			N	-0-				-0-
03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-		1449	2			N	-0-				-0-
04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2			N	-0-				-0-
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2			N	-0-				-0-
06	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2			N	-0-				-0-
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	073550	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12213	-	12255
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2			N	-0-				-0-
02	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-		2663	2			N	-0-				-0-
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		2481	2			N	-0-				-0-
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-		2951	2			N	-0-				-0-
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004	2			N	-0-				-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936	2			N	-0-				-0-
IVY, ATHEL				WELL #:	1	RRCID ->	074628	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11038	-	12158
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1815	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617	2			N	-0-				-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1799	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1770 N	1725	-0-	-45	-0-		1725	2			N	-0-				-0-
05	1798 N	1758	-0-	-40	-0-		1758	2			N	-0-				-0-
06	1740 N	1698	-0-	-42	-0-		1698	2			N	-0-				-0-
BLACK, H. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	076924	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	11954	-	12077
01	558 N	429	-0-	-129	-0-		429	2			N	-0-				-0-
02	532 N	41	-0-	-491	-0-		41	2			N	-0-				-0-
03	527 N	38	-0-	-489	-0-		38	2			N	-0-				-0-
04	420 N	157	-0-	-263	-0-		157	2			N	-0-				-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2			N	-0-				-0-
SNEED GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	077133	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11903	-	12138
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-				-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2			N	-0-				-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-				-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2			N	-0-				-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2			N	-0-				-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11983 - 12117					
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	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		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					
01		527 N		500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			-0-	
02		476 N		458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-			-0-	
03		535 N		535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-	
04		493 N		493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-	
05		562 N		562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-	
06		510 N		492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-			-0-	
SENER				WELL #:	1	RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.10930 - 12393					
01		3100 N		3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-			-0-	
02		2599 N		2575	-0-	-24	-0-	2575	2			N	-0-			-0-	
03		2507 N		2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			-0-	
04		3267 X		3267	-0-	-0-	-0-	3266	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
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-	
BOYD "A"				WELL #:	2	RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12061 - 12153					
01		2976 X		2726	-0-	-250	-0-	2726	2			N	-0-			-0-	
02		2688 X		2383	-0-	-305	-0-	2383	2			N	-0-			-0-	
03		3385 X		3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-			-0-	
04		3151 X		3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
05		3284 X		3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-	
06		3119 X		3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			-0-	
WETTERMARK				WELL #:	1	RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 12480	PERF.11032 - 12288					
01		930 N		817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-			-0-	
02		756 N		689	-0-	-67	-0-	689	2			N	-0-			-0-	
03		775 N		711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-			-0-	
04		780 N		663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-			-0-	
05		775 N		671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-			-0-	
06		693 N		693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-	
HALE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.12298 - 12316					
01		105 N		105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
02		112 N		20	-0-	-92	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
03		93 N		18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
04		90 N		-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
05		31 N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
06		50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
COOPER				WELL #:	1	RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL	DEPTH 12461	PERF.11256 - 12194					
01		453 N		453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-	
02		410 N		410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-	
03		437 N		437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
04		416 N		416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-	
05		430 N		430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-	
06		420 N		420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
HUMPHRIES				WELL #:		1	RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11036 - 12473	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12010 - 12111	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283	
01		1116 N		987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-	-0-
02		980 N		839	-0-	-141	-0-	839	2			N	-0-	-0-
03		1085 N		1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-	-0-
04		977 N		977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	-0-
05		930 N		914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-	-0-
06		990 N		869	-0-	-121	-0-	869	2			N	-0-	-0-
REED GU #4				WELL #:		2	RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122	
01		2480 X		1509	-0-	-971	-0-	1509	2			N	-0-	-0-
02		2240 X		1042	-0-	-1198	-0-	1042	2			N	-0-	-0-
03		2480 X		1457	-0-	-1023	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
04		2400 X		1837	-0-	-563	-0-	1837	2			N	-0-	-0-
05		2374 X		2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-	-0-
06		2268 X		2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209	
01		1736 N		1523	-0-	-213	-0-	1523	2			N	-0-	-0-
02		1512 N		1306	-0-	-206	-0-	1306	2			N	-0-	-0-
03		1457 N		1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
04		1722 N		1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-	-0-
05		2075 N		2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-	-0-
06		1647 N		1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:		2	RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228	
01		1780 N		1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-	-0-
02		1533 N		1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-	-0-
03		1631 N		1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-	-0-
04		1512 N		1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	-0-
05		1491 N		1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-	-0-
06		1372 N		1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-	-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11100 - 11240	
01		1984 N		1905	-0-	-79	-0-	1902	2	3	9	N	3	-0-
02		1820 N		1651	-0-	-169	-0-	1651	2			N	-0-	-0-
03		1949 N		1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	N	2	-0-
04		1830 N		1659	-0-	-171	-0-	1656	2	3	9	N	3	-0-
05		1856 N		1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-	-0-
06		1890 N		1161	-0-	-729	-0-	1161	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEAGUE GAS UNIT 1													CMTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444																		
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
01	5177 X	4275	-0-	-902	-0-			4275	2			N	-0-					-0-
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-			4688	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4903	-0-	-274	-0-			4903	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4489	-0-	-521	-0-			4489	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4661	-0-	-516	-0-			4661	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	3442	-0-	-1568	-0-			3442	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II													WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228					
01	62 N	5	-0-	-57	-0-			5	2			N	-0-					-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-			34	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
06	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					
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-			2258	2			N	-0-					-0-
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-			1963	2			N	-0-					-0-
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-			2181	2			N	-0-					-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-			2034	2			N	-0-					-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-			2160	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-			2010	2			N	-0-					-0-
TURNER, C.E.													WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293					
01	124 N	95	-0-	-29	-0-			95	2			N	-0-					-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-			85	2			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-			97	2			N	-0-					-0-
ROPER													WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134					
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-			1286	2			N	-0-					-0-
02	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-			1060	2			N	-0-					-0-
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-			1205	2			N	-0-					-0-
04	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-			1231	2			N	-0-					-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-			1403	2			N	-0-					-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-			1600	2			N	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT 3													WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305					
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-			945	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	975	-0-	-145	-0-			975	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1115	-0-	-94	-0-			1115	2			N	-0-					-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			1021	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-			1011	2			N	-0-					-0-
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-			2039	2			N	-0-					-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226					
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-			1701	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-			1493	2			N	-0-					-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-			1841	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-			1916	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093										
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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								
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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								
01	1209 N		1135	-0-	-74	-0-		1135	2			N	-0-					-0-
02	1625 N		1625	-0-	-0-	-0-		1625	2			N	-0-					-0-
03	2263 N		2263	-0-	-0-	-0-		2263	2			N	-0-					-0-
04	1586 N		1586	-0-	-0-	-0-		1586	2			N	-0-					-0-
05	1597 N		1597	-0-	-0-	-0-		1597	2			N	-0-					-0-
06	1602 N		1602	-0-	-0-	-0-		1602	2			N	-0-					-0-
FREEMAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895								
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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								
01	426 N		426	-0-	-0-	-0-		426	2			N	-0-					-0-
02	2211 N		2211	-0-	-0-	-0-		2211	2			N	-0-					-0-
03	1782 N		1782	-0-	-0-	-0-		1782	2			N	-0-					-0-
04	1079 N		1079	-0-	-0-	-0-		1079	2			N	-0-					-0-
05	1146 N		1146	-0-	-0-	-0-		1146	2			N	-0-					-0-
06	1325 N		1325	-0-	-0-	-0-		1325	2			N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254								
01	172 N		172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-					25
02	112 N		107	-0-	-5	-0-		107	2			N	-0-					25
03	155 N		132	-0-	-23	-0-		132	2			N	-0-					25
04	180 N		124	-0-	-56	-0-		124	2			N	-0-					25
05	157 N		157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-					25
06	158 N		158	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.11382 - 11908	
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
01	2759 X	798	-0-	-1961	-0-	796	2	2	9
02	1540 N	1443	-0-	-97	-0-	1443	2		
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4	9
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9
06	3000 N	3020	-0-	20	20	3018	2	2	9
IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376	
								PERF.12099 - 12197	
01	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2		
02	364 N	202	-0-	-162	-0-	202	2		
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	2		
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2		
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457	
								PERF.11197 - 12294	
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4	9
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650	
								PERF.11434 - 11521	
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		
KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560	
								PERF.12223 - 12310	
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991	
								PERF.12534 - 12885	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	477	2	18	9
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475	
								PERF.12072 - 12223	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD GAS UNIT #1													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280															
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
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-					-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-					-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1 9	N	1		1 8			-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1 9	N	1		1 8			-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-					-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3													WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384		
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2 9	N	2		2 8			27
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-					27
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12 9	N	11		1 8			37
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	765	2	108 9	N	98					135
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

WILLIFORD "A"													WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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		
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-					-0-
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-					-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-					-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-					-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U.													WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113		
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-					-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-					-0-
03	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	1742	2		N	-0-					-0-
04	1830 N	1471	-0-	-359	-0-	1471	2		N	-0-					-0-
05	1643 N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2		N	-0-					-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II													WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246		
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-					-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-					-0-
03	899 N	125	-0-	-774	-0-	125	2		N	-0-					-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-					-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-					-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438		
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	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 #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179																	
M	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	
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-	
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-	
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1747	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
04	1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1078	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1		1	8		-0-	

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495																	
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-	
02	2380 N	2371	-0-	-9	-0-	2371	2			N	-0-					-0-	
03	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	2636	2			N	-0-					-0-	
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-	
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-	
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-	

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638																	
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5091	2	4	9	N	4		4	8		-0-	
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-	
03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-	
04	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-	
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-	
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368																	
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-	
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-	
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-	
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-	
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-	
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-	

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949																	
01	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-					-0-	
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455	2			Y	-0-					-0-	
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			Y	-0-					-0-	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-	
06	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	2			Y	-0-					-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695																	
01	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1513	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-	
03	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1618	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
05	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	-0-					-0-	
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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 #: 2			RRCID -> 114079			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518							
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
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-		677	2			N	-0-					-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-		639	2			N	-0-					-0-
03		682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-		626	2			N	-0-					-0-
04		660 N	594	-0-	-66	-0-	-0-		594	2			N	-0-					-0-
05		713 N	607	-0-	-106	-0-	-0-		607	2			N	-0-					-0-
06		600 N	596	-0-	-4	-0-	-0-		596	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 114715			COMPL. DATE 12/14/1984			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346							
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-		1008	2			N	-0-					-0-
02		896 N	846	-0-	-50	-0-	-0-		846	2			N	-0-					-0-
03		1085 N	878	-0-	-207	-0-	-0-		878	2			N	-0-					-0-
04		990 N	818	-0-	-172	-0-	-0-		818	2			N	-0-					-0-
05		930 N	783	-0-	-147	-0-	-0-		783	2			N	-0-					-0-
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	-0-		814	2			N	-0-					-0-
MOODY ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 116359			COMPL. DATE 04/18/1985			TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 116864			COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627							
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-		11	2			N	-0-					-0-
04		11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
06		11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 117025			COMPL. DATE 04/13/1985			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131							
01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-		4363	2	1 9		N	1	1 8				-0-
02		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-		3876	2			N	-0-					-0-
03		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-		4329	2			N	-0-					-0-
04		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-		4130	2			N	-0-					-0-
05		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-		3646	2			N	-0-					-0-
06		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-		3730	2			N	-0-					-0-
WINFREE			WELL #: 2			RRCID -> 117405			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367							
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-		1087	2			N	-0-					-0-
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-		941	2			N	-0-					-0-
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-		1035	2			N	-0-					-0-
04		990 N	815	-0-	-175	-0-	-0-		815	2			N	-0-					-0-
05		1023 N	692	-0-	-331	-0-	-0-		692	2			N	-0-					-0-
06		990 N	849	-0-	-141	-0-	-0-		849	2			N	-0-					-0-
WARD, J. B.			WELL #: 1			RRCID -> 117579			COMPL. DATE 07/21/1985			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908							
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-		1268	2			N	-0-					242
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-		1102	2			N	-0-					242
03		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	-0-		1007	2			N	-0-					242
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		1273	2			N	-0-					242
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-		1136	2			N	-0-					242
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		1201	2			N	-0-					242

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167		
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 119991	COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 126208	COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 133813	COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 134307	COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084		
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			-0-

COOPER				WELL #: 2	RRCID -> 134929	COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356		
01	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2			-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82	2			-0-
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	2			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-

SENTER				WELL #: 2	RRCID -> 136538	COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269		
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			-0-
02	700 N	501	-0-	-199	-0-	501	2			-0-
03	713 N	483	-0-	-230	-0-	483	2			-0-
04	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WILLIFORD			WELL #:		2	RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784	
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROBERTS, L. F.			WELL #:		3	RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383	
01	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1647	2	2	9	N	2	-0-
02	1792	N	1250	-0-	-542	-0-	1250	2			N	-0-	-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2	-0-
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1476	2	1	9	N	1	-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-	-0-

WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTHERN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBERTS, L. F.			WELL #:		1	RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294	
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-	-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-	-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-	-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2			N	-0-	-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-	-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND #1															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
															WELL #: 2															RRCID -> 158553															COMPL. DATE 11/26/2013															TOTAL DEPTH 12315															PERF.10168 - 11066														
M	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																																																																		
01	3441	X	2761	-0-		-680	-0-			2758	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
02	3108	X	2570	-0-		-538	-0-			2570	2				N	-0-							-0-																																																																		
03	4025	X	4025	-0-		-0-	-0-			4001	2		24	9	N	22			22	8			-0-																																																																		
04	3090	X	3055	-0-		-35	-0-			3043	2		12	9	N	11			11	8			-0-																																																																		
05	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-			3453	2		12	9	N	11			11	8			-0-																																																																		
06	3510	X	3406	-0-		-104	-0-			3397	2		9	9	N	8			8	8			-0-																																																																		
REED GU #4															WELL #: 3															RRCID -> 159091															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 12290															PERF.12084 - 12174														
01	537	N	537	-0-		-0-	-0-			537	2				N	-0-							58																																																																		
02	560	N	559	-0-		-1	-0-			559	2				N	-0-							58																																																																		
03	702	N	702	-0-		-0-	-0-			702	2				N	-0-							58																																																																		
04	510	N	490	-0-		-20	-0-			490	2				N	-0-							58																																																																		
05	620	N	494	-0-		-126	-0-			494	2				N	-0-							58																																																																		
06	690	N	608	-0-		-82	-0-			608	2				N	-0-							58																																																																		
WILLIFORD															WELL #: 1															RRCID -> 159412															COMPL. DATE 07/17/1996															TOTAL DEPTH 12100															PERF.10274 - 10544														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																																		
MOODY ESTATE															WELL #: 1															RRCID -> 159904															COMPL. DATE 10/06/2013															TOTAL DEPTH 12500															PERF.10941 - 11342														
01	310	N	154	-0-		-156	-0-			154	2				N	-0-							-0-																																																																		
02	280	N	233	-0-		-47	-0-			233	2				N	-0-							-0-																																																																		
03	310	N	149	-0-		-161	-0-			149	2				N	-0-							-0-																																																																		
04	649	N	649	-0-		-0-	-0-			645	2		4	9	N	4			4	8			-0-																																																																		
05	643	N	643	-0-		-0-	-0-			640	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
06	150	N	87	-0-		-63	-0-			87	2				N	-0-							-0-																																																																		
WILLIFORD GAS UNIT #1															WELL #: 1															RRCID -> 161872															COMPL. DATE 12/11/1996															TOTAL DEPTH 12422															PERF.11395 - 11530														
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-							-0-																																																																		
HALE UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 162932															COMPL. DATE 07/23/2005															TOTAL DEPTH 12555															PERF.11144 - 12307														
01	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-			2073	2		2	9	N	2			2	8			-0-																																																																		
02	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-			2132	2				N	-0-							-0-																																																																		
03	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-			2312	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
04	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-			2448	2		3	9	N	3			3	8			-0-																																																																		
05	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-			2494	2		2	9	N	2			2	8			-0-																																																																		
06	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-			2323	2		1	9	N	1			1	8			-0-																																																																		
HAM GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 163686															COMPL. DATE 09/29/2000															TOTAL DEPTH 11155															PERF. 8915 - 10133														
01	7861	X	7861	-0-		-0-	-0-			7861	2				N	-0-							-0-																																																																		
02	6850	X	6850	-0-		-0-	-0-			6850	2				N	-0-							-0-																																																																		
03	8500	X	8500	-0-		-0-	-0-			8500	2				N	-0-							-0-																																																																		
04	8688	X	8688	-0-		-0-	-0-			8688	2				N	-0-							-0-																																																																		
05	8422	X	8422	-0-		-0-	-0-			8422	2				N	-0-							-0-																																																																		
06	8497	X	8497	-0-		-0-	-0-			8497	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 #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372				
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-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				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED GU #4			WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10540 - 12230				
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF. 10310 - 10874				
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	-0-	1758	2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	9 9	N	8	8 8		-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2	8 9	N	7	7 8		-0-
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	-0-	1853	2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	-0-	1716	2	2 9	N	2	2 8		-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10060 - 10630				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARTLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 10877 - 11446				
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 11635 - 11746		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10006 - 10742	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545	
								PERF. 9114 - 9160	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402	
								PERF.10260 - 11232	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2025									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082	
								PERF.11882 - 11969	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			-0-
05	1054 N	846	-0-	-208	-0-	846 2			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			-0-
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.11428 - 12291	
01	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789 2			-0-
02	1708 N	1498	-0-	-210	-0-	1498 2			-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2			-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2			-0-
06	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834 2			-0-
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850	
								PERF.11872 - 11897	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 8205 - 9918	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 174122			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 12322			PERF.11354 - 11490					
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	
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-	
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-	
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-	
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-	
05	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-	
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-	
BOYD "A"			WELL #: 3			RRCID -> 174597			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12150			PERF.10094 - 11984					
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2880	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-	
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	7	9	N	6	6	8			-0-	
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2969	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 176241			COMPL. DATE 01/18/2025			TOTAL DEPTH 12465			PERF.11024 - 12064					
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-	
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-	
03	961	N	541	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-	
04	930	N	284	-0-	-646	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-	
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-	
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON, JOHN G.U.			WELL #: 3			RRCID -> 176732			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 11676			PERF.10776 - 11419					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 179976			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 12350			PERF.10844 - 11304					
01	1054	X	746	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-	
02	868	X	657	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-	
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-	
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-	
05	713	N	147	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-	
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-	
BLACK, H.D. UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 184909			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12509			PERF.11010 - 12202					
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	2072	N	1378	-0-	-694	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-	
03	2232	N	1587	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-	
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-	
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
WETTERMARK			WELL #: 3			RRCID -> 185472			COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 12495			PERF.11106 - 11300					
01	3038	N	2164	-0-	-874	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-	
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
05	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	1729	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06	1800	X	1693	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ATHEL IVY UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301															
M	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
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-				-0-
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2530	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	N	3	3	8		-0-
06	3000 N	3005	-0-	5	5	3004	2	1	9	N	1	1	8		-0-
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824															
01	3100 X	1747	-0-	-1353	-0-	1746	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	2800 X	1799	-0-	-1001	-0-	1799	2			Y	-0-				-0-
03	3100 X	2181	-0-	-919	-0-	2180	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-				-0-
06	2100 X	836	-0-	-1264	-0-	836	2			Y	-0-				-0-
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971															
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-				-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-				-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-				-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	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															
01	3100 N	3990	-0-	890	1266	3990	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2823	-0-	23	1289	2823	2			N	-0-				-0-
03	4064 X	2775	-0-	-1289	-0-	2775	2			N	-0-				-0-
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-				-0-
05	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-				-0-
06	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222															
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	444	2			N	-0-				-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198															
01	3100 N	4128	-0-	1028	1558	4127	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	2800 N	3941	-0-	1141	2699	3941	2			Y	-0-				-0-
03	7109 X	4410	-0-	-2699	-0-	4409	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4291	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-				-0-
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-				-0-
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554															
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
02	196 N	58	-0-	-138	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L.V. UNIT				//CONT.// 386310	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	1	RRCID -> 188573	COMPL. DATE 04/23/2002	TOTAL DEPTH 12320	PERF.10948	- 11279						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	12971	-0-	9971	9971	12971	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	16607	-0-	13507	23478	16607	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	7190	-0-	4190	27668	7190	2			N	-0-					-0-
HILL, F. E. III				WELL #:	2	RRCID -> 190845	COMPL. DATE 09/08/2002	TOTAL DEPTH 12481	PERF.10946	- 11346						
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	660 N	318	-0-	-342	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	682 N	342	-0-	-340	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1			1	8	-0-
HILL, F. E. III				WELL #:	1	RRCID -> 192838	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10972	- 11394						
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
STARK				WELL #:	1	RRCID -> 194216	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11734	- 11820						
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 194857	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 12969	PERF.11633	- 12056						
01	1519 N	759	-0-	-760	-0-	758	2	1	9	N	1			1	8	-0-
02	1848 N	680	-0-	-1168	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
COSSON SWD				WELL #:	1	RRCID -> 195551	COMPL. DATE 06/28/2003	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4448	- 4706						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 195986	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL DEPTH 12424	PERF.11690	- 12328						
01	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1185	-0-	-159	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	960	-0-	-600	-0-	960	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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		
01	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	196019	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11230	-	11950		
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	196596	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11632	-	11808		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	197137	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.11520	-	11998		
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
PROFFIT UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	197247	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11560	-	11570		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	4	RRCID -> 197318				COMPL. DATE 08/14/2003				TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-	
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-	
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-	
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-	
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 197625				COMPL. DATE 07/01/2003				TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208			
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				-0-	
02	1988	N	1354	-0-	-634	-0-	1354	2			N	-0-				-0-	
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-				-0-	
06	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-				-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 197944				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624			
01	1922	N	1575	-0-	-347	-0-	1573	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				-0-	
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-				-0-	
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-				-0-	
05	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2100	2			N	-0-				-0-	
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 198537				COMPL. DATE 02/13/2004				TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188			
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3674	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02	3220	X	3195	-0-	-25	-0-	3195	2			N	-0-				-0-	
03	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	3208	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	3565	X	2854	-0-	-711	-0-	2854	2			N	-0-				-0-	
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-				-0-	
CURRY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 198595				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424			
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-	
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-	
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-	
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-				-0-	
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-	
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 198610				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208			
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02	1540	N	1198	-0-	-342	-0-	1198	2			N	-0-				-0-	
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
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-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 198785				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482			
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-				-0-	
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-				-0-	
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-	
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-	
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-				-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 7										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 198882										COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																										
01		744 N	596	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1	8	-0-						-0-																											
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-							-0-																												
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-							-0-																												
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-							-0-																												
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-																												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 198967										COMPL. DATE 07/27/2015										TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720									
01		6 N	2	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	2	2			N	-0-							-0-																												
02		6 N	2	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	2	2			N	-0-							-0-																												
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-							-0-																												
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-							-0-																												
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-							-0-																												
06		90 N	3	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	3	2			N	-0-							-0-																												
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 199057										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																												
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-																												
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 199147										COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414									
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-							-0-																												
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-							-0-																												
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-							-0-																												
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-							-0-																												
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-																												
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 199620										COMPL. DATE 12/14/2003										TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168									
01		2294 N	1913	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1	8	-0-						-0-																											
02		1988 N	1933	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	1933	2			N	-0-							-0-																												
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	N	2	8	-0-						-0-																											
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2	1	9	N	1	8	-0-						-0-																											
05		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	8	-0-						-0-																											
06		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-							-0-																												
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 199839										COMPL. DATE 03/27/2004										TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124									
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-							-0-																												
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-							-0-																												
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-							-0-																												
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-							-0-																												
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-																												
CURRY GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 199986										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518									
01		1178 N	1036	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4	8	-0-						-0-																											
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-							-0-																												
03		1240 N	932	-0-	-0-	-308	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2	8	-0-						-0-																											
04		990 N	733	-0-	-0-	-257	-0-	-0-	730	2	3	9	N	3	8	-0-						-0-																											
05		1085 N	1024	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3	8	-0-						-0-																											
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	8	-0-						-0-																											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT													NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
													//CONT.// 88576 304		//CONT.// 386310							
													WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360	
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						
01		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2		N	-0-					-0-						
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-					-0-						
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-					-0-						
04		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2		N	-0-					-0-						
05		1364 N	972	-0-	-392	-0-	972	2		N	-0-					-0-						
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-					-0-						
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164	
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-					-0-						
02		700 N	692	-0-	-8	-0-	692	2		N	-0-					-0-						
03		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2		N	-0-					-0-						
04		780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2		N	-0-					-0-						
05		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2		N	-0-					-0-						
06		750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2		N	-0-					-0-						
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138	
01		527 N	344	-0-	-183	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8		-0-						
02		476 N	185	-0-	-291	-0-	185	2		N	-0-					-0-						
03		527 N	200	-0-	-327	-0-	200	2		N	-0-					-0-						
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-						
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-					-0-						
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-					-0-						
JOHNSON HEIRS													WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165	
01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1	1	8		-0-						
02		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-					-0-						
03		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2	1	9	Y	1	1	8		-0-						
04		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2533	2	2	9	Y	2	2	8		-0-						
05		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-					-0-						
06		2040 X	1159	-0-	-881	-0-	1159	2		Y	-0-					-0-						
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184	
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8		-0-						
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-					-0-						
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8		-0-						
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	N	1	1	8		-0-						
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-						
COSSON GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380	
01		1054 N	30	-0-	-1024	-0-	30	2		N	-0-					-0-						
02		1092 N	79	-0-	-1013	-0-	79	2		N	-0-					-0-						
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					-0-						
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-						
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-					-0-						
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-					-0-						
BONNER, J.													WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-						
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-						
06		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	ALLOW	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					
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-					
02	2520	N	2197	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-					
03	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-					
04	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-					
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-					
06	2610	N	2455	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-					
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 201788			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222		
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	N	1			1	8	-0-					
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-					
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1			1	8	-0-					
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	1230	2	1	9	N	1			1	8	-0-					
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-					
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-					
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 202285			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150		
01	4309	X	3186	-0-	-1123	-0-	-0-	-0-	3185	2	1	9	N	1			1	8	-0-					
02	3892	X	2958	-0-	-934	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-					
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	N	1			1	8	-0-					
04	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	3263	2	1	9	N	1			1	8	-0-					
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3485	2	1	9	N	1			1	8	-0-					
06	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-					
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 202621			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-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		
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9	N	4			4	8	-0-					
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-					
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3145	2	6	9	N	5			5	8	-0-					
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	2	8	9	N	7			7	8	-0-					
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	2	2	9	N	2			2	8	-0-					
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	N	2			2	8	-0-					
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 202828			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020		
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-					
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-					
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-					
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-					
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-					
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-					
COSSON GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 202862			COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409		
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2	1	9	N	1			1	8	-0-					
02	1568	N	1398	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-					
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-					
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-					
05	1550	N	683	-0-	-867	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-					
06	1830	N	818	-0-	-1012	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
										WELL #:		7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL		DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		1519 X	1292	-0-	-227	-0-	1291 2		1 9	N	1		1 8			-0-							
02		1372 X	794	-0-	-578	-0-	794 2			N	-0-					-0-							
03		1519 X	898	-0-	-621	-0-	898 2			N	-0-					-0-							
04		1260 N	790	-0-	-470	-0-	790 2			N	-0-					-0-							
05		868 N	784	-0-	-84	-0-	784 2			N	-0-					-0-							
06		870 N	538	-0-	-332	-0-	538 2			N	-0-					-0-							
HENDERSON GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516	
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1461 2		1 9	N	1		1 8			-0-							
02		1036 N	635	-0-	-401	-0-	635 2			N	-0-					-0-							
03		1674 N	1025	-0-	-649	-0-	1024 2		1 9	N	1		1 8			-0-							
04		1410 N	954	-0-	-456	-0-	953 2		1 9	N	1		1 8			-0-							
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	875 2		1 9	N	1		1 8			-0-							
06		990 N	614	-0-	-376	-0-	614 2			N	-0-					-0-							
BONNER, J.										WELL #:		6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL		DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922	
01		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2			Y	-0-					-0-							
02		2800 N	3335	-0-	535	535	3335 2			Y	-0-					-0-							
03		1817 N	1282	-0-	-535	-0-	1282 2			Y	-0-					-0-							
04		2880 N	969	-0-	-1911	-0-	969 2			Y	-0-					-0-							
05		3007 X	1458	-0-	-1549	-0-	1458 2			Y	-0-					-0-							
06		2910 X	544	-0-	-2366	-0-	544 2			Y	-0-					-0-							
CLARKE GAS UNIT										WELL #:		15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL		DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282	
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-					-0-							
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-					-0-							
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-					-0-							
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2			N	-0-					-0-							
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-					-0-							
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-					-0-							
WINFREE GAS UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046	
01		1426 N	919	-0-	-507	-0-	919 2			N	-0-					-0-							
02		1036 N	986	-0-	-50	-0-	986 2			N	-0-					-0-							
03		1116 N	877	-0-	-239	-0-	876 2		1 9	N	1		1 8			-0-							
04		900 N	772	-0-	-128	-0-	771 2		1 9	N	1		1 8			-0-							
05		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 2			N	-0-					-0-							
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-					-0-							
ROGERS GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020	
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-					-0-							
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-					-0-							
03		1023 N	734	-0-	-289	-0-	734 2			N	-0-					-0-							
04		990 N	636	-0-	-354	-0-	636 2			N	-0-					-0-							
05		1023 N	636	-0-	-387	-0-	636 2			N	-0-					-0-							
06		720 N	643	-0-	-77	-0-	643 2			N	-0-					-0-							
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12437		PERF.11116 - 12252	
01		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2			N	-0-					-0-							
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2			N	-0-					-0-							
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2			N	-0-					-0-							
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			N	-0-					-0-							
05		2139 N	1487	-0-	-652	-0-	1487 2			N	-0-					-0-							
06		2070 N	1567	-0-	-503	-0-	1567 2			N	-0-					-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486														
01	1829 N	1390	-0-	-439	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	754	-0-	-310	-0-	754	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	724	-0-	-1198	-0-	724	2			N	-0-			-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434														
01	3100 N	3005	-0-	-95	1519	3005	2			N	-0-			-0-
02	4990 X	3471	-0-	-1519	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
04	2460 X	1956	-0-	-504	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
05	2542 X	2086	-0-	-456	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582														
*07	1426 N	1116	-0-	-310	-0-	1115	2	1	9	N	1	8		-0-
*08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	2	2	9	N	2	8		-0-
*09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1	8		-0-
*10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	N	1	8		-0-
*11	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	1327	2	1	9	N	1	8		-0-
*12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2	8		-0-
*01	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1365	2	1	9	N	1	8		-0-
*02	1232 N	1152	-0-	-80	-0-	1149	2	3	9	N	3	8		-0-
*03	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1326	2	3	9	N	3	8		-0-
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	2	2	9	N	2	8		-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1	8		-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436														
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480														
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	N	1	8		-0-
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2760	2	2	9	N	2	8		-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2	8		-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	2	1	9	N	1	8		-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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 #: 10			RRCID -> 207038			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848							
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
01		2945 X	2919	-0-	-26	-0-			2918 2	1	9	N	1			1 8			-0-
02		2660 X	1711	-0-	-949	-0-			1711 2			N	-0-						-0-
03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-			3187 2			N	-0-						-0-
04		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-			2967 2			N	-0-						-0-
05		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-			2483 2			N	-0-						-0-
06		2850 X	1885	-0-	-965	-0-			1885 2			N	-0-						-0-
BONNER, J.			WELL #: 7			RRCID -> 207049			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	8480	-0-	8480	8480		8480	2			Y	-0-						-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 207350			COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980							
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-						-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-						-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-						-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-		140	2			N	-0-						-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-						-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-		118	2			N	-0-						-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 207364			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423							
01	1922	N	1804	-0-	-118	-0-		1804	2			N	-0-						-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	2			N	-0-						-0-
03	1953	N	1760	-0-	-193	-0-		1760	2			N	-0-						-0-
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-		1660	2			N	-0-						-0-
05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-		1766	2			N	-0-						-0-
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-		1613	2			N	-0-						-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 207381			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378							
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2			N	-0-						-0-
02	784	N	610	-0-	-174	-0-		610	2			N	-0-						-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-		700	2			N	-0-						-0-
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-		902	2			N	-0-						-0-
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-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 207445			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234							
01	31	N	16	-0-	-15	-0-		16	2			N	-0-						-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-		42	2			N	-0-						-0-
*03	31	N	6	-0-	-25	-0-		6	2			N	-0-						-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-						-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-						-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-						-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 207463			COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056							
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-		994	2			N	-0-						-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-		894	2			N	-0-						-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-		985	2	1	9	N	1			1 8			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-		946	2			N	-0-						-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-		874	2			N	-0-						-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-		899	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 10															RRCID -> 207470															COMPL. DATE 01/16/2005															TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																								
01	589	N	179	-0-	-410	-0-		178	2		1	9	N	1	8			-0-																																																								
02	532	N	165	-0-	-367	-0-		165	2				N	-0-				-0-																																																								
03	217	N	12	-0-	-205	-0-		12	2				N	-0-				-0-																																																								
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-		271	2				N	-0-				-0-																																																								
05	186	N	133	-0-	-53	-0-		133	2				N	-0-				-0-																																																								
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2				N	-0-				-0-																																																								
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 208406															COMPL. DATE 01/21/2005															TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516														
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		1030	2		1	9	N	1	8			-0-																																																								
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-		990	2				N	-0-				-0-																																																								
03	961	N	893	-0-	-68	-0-		891	2		2	9	N	2	8			-0-																																																								
04	990	N	928	-0-	-62	-0-		926	2		2	9	N	2	8			-0-																																																								
05	1085	N	783	-0-	-302	-0-		782	2		1	9	N	1	8			-0-																																																								
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-		915	2		1	9	N	1	8			-0-																																																								
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 208411															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540														
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-		945	2				N	-0-				-0-																																																								
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-		852	2				N	-0-				-0-																																																								
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-		910	2				N	-0-				-0-																																																								
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-		901	2				N	-0-				-0-																																																								
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-		889	2				N	-0-				-0-																																																								
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-		807	2				N	-0-				-0-																																																								
COSSON GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 208999															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560														
01	2170	N	2116	-0-	-54	-0-		2116	2				N	-0-				-0-																																																								
02	2100	N	1812	-0-	-288	-0-		1812	2				N	-0-				-0-																																																								
03	2356	N	2037	-0-	-319	-0-		2037	2				N	-0-				-0-																																																								
04	2040	N	1883	-0-	-157	-0-		1883	2				N	-0-				-0-																																																								
05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-		1935	2				N	-0-				-0-																																																								
06	1980	N	1859	-0-	-121	-0-		1859	2				N	-0-				-0-																																																								
BONNER, J.															WELL #: 8															RRCID -> 209659															COMPL. DATE 04/01/2005															TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086														
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-		2496	2				Y	-0-				-0-																																																								
02	1988	N	1890	-0-	-98	-0-		1890	2				Y	-0-				-0-																																																								
03	2201	N	422	-0-	-1779	-0-		422	2				Y	-0-				-0-																																																								
04	3000	N	3095	-0-	95	-0-	95	3095	2				Y	-0-				-0-																																																								
05	3100	N	3059	-0-	-41	-0-	54	3059	2				Y	-0-				-0-																																																								
06	1628	N	1574	-0-	-54	-0-		1574	2				Y	-0-				-0-																																																								
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 209683															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442														
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-		965	2				N	-0-				-0-																																																								
02	924	N	697	-0-	-227	-0-		697	2				N	-0-				-0-																																																								
03	837	N	657	-0-	-180	-0-		655	2		2	9	N	2	8			-0-																																																								
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		1318	2		1	9	N	1	8			-0-																																																								
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		1350	2		1	9	N	1	8			-0-																																																								
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-		765	2				N	-0-				-0-																																																								
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 210129															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580														
01	496	N	326	-0-	-170	-0-		326	2				N	-0-				-0-																																																								
02	364	N	210	-0-	-154	-0-		210	2				N	-0-				-0-																																																								
03	403	N	350	-0-	-53	-0-		350	2				N	-0-				-0-																																																								
04	330	N	299	-0-	-31	-0-		299	2				N	-0-				-0-																																																								
05	248	N	229	-0-	-19	-0-		229	2				N	-0-				-0-																																																								
06	330	N	314	-0-	-16	-0-		314	2				N	-0-				-0-																																																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													WELL #: 5			RRCID -> 210380			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12516			PERF.11218 - 12436		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
01		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	-0-	1506	2		1	9	N		1				1	8			-0-				
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2				N		-0-								-0-				
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2				N		-0-								-0-				
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2				N		-0-								-0-				
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2				N		-0-								-0-				
06		1470 N	1240	-0-	-230	-0-	-0-	1240	2				N		-0-								-0-				
NORTHEN GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 211145			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12325			PERF.10784 - 12033		
01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	2				N		-0-								-0-				
02		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2				N		-0-								-0-				
03		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2				N		-0-								-0-				
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2				N		-0-								-0-				
05		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	-0-	2187	2				N		-0-								-0-				
06		2220 N	1355	-0-	-865	-0-	-0-	1355	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		
01		2418 X	1144	-0-	-1274	-0-	-0-	1143	2		1	9	N		1				1	8			-0-				
02		2548 X	1008	-0-	-1540	-0-	-0-	1008	2				N		-0-								-0-				
03		2821 X	1377	-0-	-1444	-0-	-0-	1377	2				N		-0-								-0-				
04		2730 X	1240	-0-	-1490	-0-	-0-	1240	2				N		-0-								-0-				
05		2077 X	883	-0-	-1194	-0-	-0-	883	2				N		-0-								-0-				
06		1320 X	842	-0-	-478	-0-	-0-	842	2				N		-0-								-0-				
COSSON GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 211466			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12667			PERF.11330 - 12496		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
06		14B2 EXT	-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		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
06		0 N	-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		
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N		-0-								-0-				
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N		-0-								-0-				
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N		-0-								-0-				
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	2				N		-0-								-0-				
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N		-0-								-0-				
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	2				N		-0-								-0-				
S. SENTER GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 213219			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 12330			PERF.10788 - 11274		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398														
01	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	880	-0-	-576	-0-	880	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	857	-0-	-755	-0-	857	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	799	-0-	-311	-0-	799	2			N	-0-			-0-
05	961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-			-0-
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964														
01	1860 N	266	-0-	-1594	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2666	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	2220 N	1810	-0-	-410	-0-	1809	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162														
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-			-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	750 N	509	-0-	-241	-0-	509	2			N	-0-			-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292														
01	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-			-0-
02	672 N	541	-0-	-131	-0-	541	2			N	-0-			-0-
03	651 N	92	-0-	-559	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																																																																																																						
															WELL #: 9															RRCID -> 216933															COMPL. DATE 11/04/2005															TOTAL DEPTH 12230															PERF.11703 - 11966																																																																																																								
M O ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															* * DISPOSITIONS AMT CODE															* * DISPOSITIONS AMT CODE															C M															COND PROD															* * DISPOSITIONS AMT CODE															* * DISPOSITIONS AMT CODE															EOM BALANCE														
01 1565 N															1565															-0-															-0-															-0-															1564 2															1 9															Y															1															1 8															-0-																													
02 1497 N															1497															-0-															-0-															-0-															1497 2																														Y															-0-																														-0-																													
03 1395 N															1206															-0-															-189															-0-															1206 2																														Y															-0-																														-0-																													
04 1623 N															1623															-0-															-0-															-0-															1622 2															1 9															Y															1															1 8															-0-																													
05 1664 N															1664															-0-															-0-															-0-															1664 2																														Y															-0-																														-0-																													
06 1170 N															611															-0-															-559															-0-															611 2																														Y															-0-																														-0-																													
HARTLEY UNIT																																													WELL #: 3															RRCID -> 217461															COMPL. DATE 09/02/2011															TOTAL DEPTH 12447															PERF.10124 - 12270																																																																										
01 1663 N															1663															-0-															-0-															-0-															1663 2																														N															-0-																														-0-																													
02 1502 N															1502															-0-															-0-															-0-															1502 2																														N															-0-																														-0-																													
03 1742 N															1742															-0-															-0-															-0-															1742 2																														N															-0-																														-0-																													
04 1637 N															1637															-0-															-0-															-0-															1637 2																														N															-0-																														-0-																													
05 1589 N															1589															-0-															-0-															-0-															1589 2																														N															-0-																														-0-																													
06 1110 N															1024															-0-															-86															-0-															1024 2																														N															-0-																														-0-																													
HAM GAS UNIT																																													WELL #: 18															RRCID -> 217612															COMPL. DATE 09/08/2005															TOTAL DEPTH 12580															PERF.11276 - 12474																																																																										
01 3379 X															2551															-0-															-828															-0-															2551 2																														N															-0-																														-0-																													
02 3024 X															2951															-0-															-73															-0-															2951 2																														N															-0-																														-0-																													
03 3259 X															3259															-0-															-0-															-0-															3259 2																														N															-0-																														-0-																													
04 3015 X															3015															-0-															-0-															-0-															3015 2																														N															-0-																														-0-																													
05 3255 X															2641															-0-															-614															-0-															2641 2																														N															-0-																														-0-																													
06 3150 X															2833															-0-															-317															-0-															2833 2																														N															-0-																														-0-																													
PICKETT #1 GAS UNIT																																													WELL #: 6															RRCID -> 217647															COMPL. DATE 11/13/2005															TOTAL DEPTH 12686															PERF.11308 - 12501																																																																										
01 4 N															4															-0-															-0-															-0-															4 2																														N															-0-																														-0-																													
02 0 N															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
03 31 N															-0-															-0-															-31															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
04 4 N															-0-															-0-															-4															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
05 0 N															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
06 0 N															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
BLACK, H.D. UNIT																																													WELL #: 2															RRCID -> 217659															COMPL. DATE 01/05/2006															TOTAL DEPTH 12320															PERF.10171 - 12139																																																																										
01 2106 N															2106															-0-															-0-															-0-															2106 2																														N															-0-																														-0-																													
02 2276 N															2276															-0-															-0-															-0-															2276 2																														N															-0-																														-0-																													
03 2606 N															2606															-0-															-0-															-0-															2606 2																														N															-0-																														-0-																													
04 2217 N															2217															-0-															-0-															-0-															2217 2																														N															-0-																														-0-																													
05 2169 N															2169															-0-															-0-															-0-															2169 2																														N															-0-																														-0-																													
06 1920 N															1870															-0-															-50															-0-															1870 2																														N															-0-																														-0-																													
ZENO KING GAS UNIT II																																													WELL #: 1															RRCID -> 217787															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12525															PERF.11099 - 12351																																																																										
01 558 N															517															-0-															-41															-0-															517 2																														N															-0-																														-0-																													
02 504 N															365															-0-															-139															-0-															365 2																														N															-0-																														-0-																													
03 558 N															501															-0-															-57															-0-															501 2																														N															-0-																														-0-																													
04 510 N															442															-0-															-68															-0-															442 2																														N															-0-																														-0-																													
05 519 N															519															-0-															-0-															-0-															519 2																														N															-0-																														-0-																													
06 498 N															498															-0-															-0-															-0-															498 2																														N															-0-																														-0-																													
WILLARD GAS UNIT NO. 2																																													WELL #: 1															RRCID -> 217808															COMPL. DATE 11/17/2005															TOTAL DEPTH 12694															PERF.11234 - 12434																																																																										
01 2201 X															496															-0-															-1705															-0-															495 2															1 9															N															1															1 8															-0-																													
02 1988 X															877															-0-															-1111															-0-															877 2																														N															-0-																														-0-																													
03 2201 X															905															-0-															-1296															-0-															905 2																														N															-0-																														-0-																													
04 2130 X															1019															-0-															-1111															-0-															1019 2																														N															-0-																														-0-																													
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-																													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
										M				BALANCE
01	1395 N	989	-0-	-406	-0-	988	2	1	9	N	1		1	8
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			1
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1		1	8
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	N	1		1	8
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
REED GU #4														
WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285														
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1		1	8
02	1568 N	1476	-0-	-92	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	1212	-0-	-586	-0-	1211	2	1	9	N	1		1	8
04	1620 N	1129	-0-	-491	-0-	1128	2	1	9	N	1		1	8
05	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1625	2	1	9	N	1		1	8
06	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2996	2	1	9	N	1		1	8
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576														
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546														
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	2	3	9	N	3		3	8
02	2352 N	2107	-0-	-245	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2690	2	8	9	N	7		7	8
04	2520 N	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2562	2	144	9	N	131		131	8
06	2610 N	2566	-0-	-44	-0-	2470	2	96	9	N	87		87	8
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342														
01	2666 X	2227	-0-	-439	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
02	2632 X	2522	-0-	-110	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3806	2	2	9	N	2		2	8
04	2820 X	2610	-0-	-210	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	2801	-0-	-409	-0-	2800	2	1	9	N	1		1	8
DUNLAP GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150														
01	8831 X	4864	-0-	-3967	-0-	4864	2			N	-0-			-0-
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
03	2356 X	2072	-0-	-284	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
04	2280 X	1910	-0-	-370	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
05	2356 X	2104	-0-	-252	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	2118	-0-	-162	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295														
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	N	1		1	8
02	1316 N	1196	-0-	-120	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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 #: 10			RRCID -> 218068			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12770			PERF.11422 - 12600		
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
01		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
COOPER			WELL #: 4			RRCID -> 218070			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12592			PERF.11260 - 12524		
01		2480 X	813	-0-	-1667	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02		2240 X	626	-0-	-1614	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03		2480 X	895	-0-	-1585	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04		810 X	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05		837 X	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06		870 X	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 218075			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 12546			PERF.11868 - 12385		
01		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1816	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		1624 N	1129	-0-	-495	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 218077			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12384			PERF.11070 - 12193		
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02		504 N	375	-0-	-129	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03		558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04		540 N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 218093			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12855			PERF.11420 - 12692		
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 218242			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12315			PERF.10973 - 12160		
01		1147 X	661	-0-	-486	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03		1116 N	900	-0-	-216	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 218295			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12797			PERF.11460 - 12527		
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03		2015 N	206	-0-	-1809	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04		1470 N	704	-0-	-766	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05		806 N	431	-0-	-375	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211														
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
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1916	2	6	9	N	5	5	8	-0-
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-
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150														
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214														
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402														
01	930 N	865	-0-	-65	-0-	862	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	840 N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-			-0-
03	930 N	675	-0-	-255	-0-	666	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	840 N	830	-0-	-10	-0-	826	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235														
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392														
01	5748 X	4037	-0-	-1711	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
05	2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
06	2190 X	1361	-0-	-829	-0-	1361	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545														
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2800	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	2983	-0-	-582	-0-	2973	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	3450 X	2174	-0-	-1276	-0-	2167	2	7	9	N	6	6	8	-0-
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-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	2015 N	1761	-0-	-254	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1233	-0-	-727	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
03	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	1953	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516														
01	3100 N	3127	-0-	27	27	3126	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2408 N	2227	-0-	-181	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
03	2573 N	2545	-0-	-28	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
04	2640 X	2392	-0-	-248	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
05	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292														
01	3224 X	3006	-0-	-218	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2815	-0-	-69	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
04	3030 X	2614	-0-	-416	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2970	-0-	-60	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307														
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3749	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3664	2	4	9	N	4	4	8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				WELL #: 13				RRCID -> 222651				COMPL. DATE 09/16/2006				TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 222688				COMPL. DATE 08/05/2006				TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311								
01		3751	X	3283	-0-	-468	-0-	3283	2								N	-0-						-0-
02		3388	X	3146	-0-	-242	-0-	3146	2								N	-0-						-0-
03		3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3564	2								N	-0-						-0-
04		3360	X	3329	-0-	-31	-0-	3329	2								N	-0-						-0-
05		3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2								N	-0-						-0-
06		3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2								N	-0-						-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 222848				COMPL. DATE 06/24/2006				TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258								
01		3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3489	2	1	9						N	1			1	8		-0-
02		2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2								N	-0-						-0-
03		3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2								N	-0-						-0-
04		3030	X	2462	-0-	-568	-0-	2462	2								N	-0-						-0-
05		3131	X	1043	-0-	-2088	-0-	1043	2								N	-0-						-0-
06		3030	X	2511	-0-	-519	-0-	2511	2								N	-0-						-0-
AWALT GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 222861				COMPL. DATE 08/27/2006				TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288								
01		792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2								N	-0-						-0-
02		715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2								N	-0-						-0-
03		765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2								N	-0-						-0-
04		712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2								N	-0-						-0-
05		736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2								N	-0-						-0-
06		710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2								N	-0-						-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3				RRCID -> 222966				COMPL. DATE 10/06/2014				TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210								
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 12				RRCID -> 222970				COMPL. DATE 10/20/2006				TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954								
01		3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2								N	-0-						-0-
02		2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2								N	-0-						-0-
03		3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2								N	-0-						-0-
04		3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2								N	-0-						-0-
05		3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2								N	-0-						-0-
06		3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2								N	-0-						-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 18				RRCID -> 223844				COMPL. DATE 11/19/2005				TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067								
01		2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2								N	-0-						-0-
02		2380	N	1253	-0-	-1127	-0-	1253	2								N	-0-						-0-
03		2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9						N	1			1	8		-0-
04		2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9						N	1			1	8		-0-
05		2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2								N	-0-						-0-
06		2550	N	1347	-0-	-1203	-0-	1347	2								N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	13	RRCID ->	224224	COMPL.	DATE 08/31/2006	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11327	- 12548			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		1984 N	1200	-0-	-784	-0-	1197 2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02		1792 N	1283	-0-	-509	-0-	1283 2			N	-0-					-0-	
03		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1913 2	7	9	N	6	6	8			-0-	
04		1170 N	906	-0-	-264	-0-	905 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05		1426 N	175	-0-	-1251	-0-	175 2			N	-0-					-0-	
06		1860 N	221	-0-	-1639	-0-	221 2			N	-0-					-0-	
ZENO KING GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201			
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-					-0-	
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2			N	-0-					-0-	
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2178 2	4	9	N	4	4	8			-0-	
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2185 2	3	9	N	3	3	8			-0-	
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2145 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
COSSON GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397			
01		341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2			N	-0-					-0-	
02		224 N	160	-0-	-64	-0-	160 2			N	-0-					-0-	
03		279 N	201	-0-	-78	-0-	201 2			N	-0-					-0-	
04		240 N	159	-0-	-81	-0-	159 2			N	-0-					-0-	
05		186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2			N	-0-					-0-	
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2			N	-0-					-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415			
01		2015 X	2000	-0-	-15	-0-	2000 2			N	-0-					-0-	
02		1932 N	1833	-0-	-99	-0-	1833 2			N	-0-					-0-	
03		2263 N	1883	-0-	-380	-0-	1883 2			N	-0-					-0-	
04		1950 N	1778	-0-	-172	-0-	1778 2			N	-0-					-0-	
05		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965 2			N	-0-					-0-	
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469			
01		3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	1801 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2			N	-0-					-0-	
03		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2529 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2236 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05		2945 N	1789	-0-	-1156	-0-	1788 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06		2460 N	2227	-0-	-233	-0-	2227 2			N	-0-					-0-	
ROPER														WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207			
01		2542 N	2366	-0-	-176	-0-	2366 2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	2986	-0-	-2986	-0-	2986 2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	2646	-0-	-2646	-0-	5632 2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	2220	-0-	-2220	-0-	7852 2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
05	10501	X	2649	-0-	-7852	-0-	2649 2			Y	-0-					-0-	
06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	2947 2			Y	-0-					-0-	
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566			
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2			N	-0-					-0-	
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-					-0-	
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2			N	-0-					-0-	
04		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2			N	-0-					-0-	
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2			N	-0-					-0-	
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 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 #: 2			RRCID -> 225703			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515			
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
01	5859 X	4942	-0-	-917	-0-	4942	2			N	-0-				-0-
02	5236 X	4155	-0-	-1081	-0-	4155	2			N	-0-				-0-
03	5208 X	3813	-0-	-1395	-0-	3813	2			N	-0-				-0-
04	4830 X	3735	-0-	-1095	-0-	3735	2			N	-0-				-0-
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-				-0-
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 6			RRCID -> 225706			COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436			
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-				-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-				-0-
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-				-0-
04	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-				-0-
06	2010 N	1387	-0-	-623	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 226294			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395			
01	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
02	1456 N	1134	-0-	-322	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-				-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-				-0-
05	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
06	1380 N	847	-0-	-533	-0-	847	2			N	-0-				-0-
SENER			WELL #: 3			RRCID -> 226308			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471			
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-				-0-
06	1140 N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
CITY OF FAIRFIELD			WELL #: 2			RRCID -> 226502			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984			
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3119	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-				-0-
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3135	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3757	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	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			
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 228132			COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985			
01	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1388	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-				-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-				-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-				-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-				-0-
06	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1																	
WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	2946	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					-0-	
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
04	2850 X	2684	-0-	-166	-0-	2682	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
05	3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2912	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06	3060 X	2878	-0-	-182	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326			
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1092 N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-					-0-	
03	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					-0-	
04	1320 N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2			N	-0-					-0-	
05	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-	
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510			
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1148 N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2			N	-0-					-0-	
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04	1200 N	976	-0-	-224	-0-	975	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
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-	
RUBY MIDDLETON GU														WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156			
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-	
03	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-	
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-	
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-	
BAKER, M. A. GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736			
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-	
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	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			
01	2821 X	1940	-0-	-881	-0-	1938	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-	
03	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2770	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
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-	
REED, HUGH "A"														WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342			
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-	
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-	
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-	
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-	
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438														
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	* EOM BALANCE
01	2232 N	135	-0-	-2097	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	81	-0-	-1935	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	128	-0-	-1174	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754														
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-			-0-
02	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-			-0-
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629														
01	2852 X	2286	-0-	-566	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	2520 X	1670	-0-	-850	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2974	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2948	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	2294 X	1696	-0-	-598	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2880 X	1974	-0-	-906	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091														
01	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
02	2436 X	2406	-0-	-30	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626														
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359														
01	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1396	-0-	-116	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
03	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582														
01	5022 X	4072	-0-	-950	-0-	4070	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	4536 X	4098	-0-	-438	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	4484	-0-	-259	-0-	4481	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4612	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	4743 X	4447	-0-	-296	-0-	4446	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4380 X	3981	-0-	-399	-0-	3980	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258																	
M	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	
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-	
02	1232 N	684	-0-	-548	-0-	684	2			N	-0-					-0-	
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	744 N	262	-0-	-482	-0-	262	2			N	-0-					-0-	
06	1350 N	279	-0-	-1071	-0-	279	2			N	-0-					-0-	
WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611																	
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-	
02	1484 N	1243	-0-	-241	-0-	1243	2			N	-0-					-0-	
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-	
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-	
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-	
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-	
ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160																	
01	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	1844	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-	
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2134	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	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																	
01	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2			N	-0-					-0-	
02	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2			N	-0-					-0-	
03	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177	2			N	-0-					-0-	
04	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2			N	-0-					-0-	
05	3255 X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2			N	-0-					-0-	
06	3120 X	2865	-0-	-255	-0-	2865	2			N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037																	
01	1457 N	948	-0-	-509	-0-	948	2			N	-0-					-0-	
02	1260 N	917	-0-	-343	-0-	917	2			N	-0-					-0-	
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-	
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-	
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-	
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1059	2			N	-0-					-0-	
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111																	
01	4464 X	3895	-0-	-569	-0-	3894	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	3864 X	3820	-0-	-44	-0-	3820	2			N	-0-					-0-	
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4348	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4417	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
05	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4398	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06	4200 X	4140	-0-	-60	-0-	4139	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																	
01	3100 N	2327	-0-	-773	1078	2327	2			N	-0-					-0-	
02	2661 X	1583	-0-	-1078	-0-	1583	2			N	-0-					-0-	
03	1798 X	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					-0-	
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-	
05	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-	
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 12										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY										COMPL. DATE 05/10/2007									
TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2635 N	2191	-0-	-0-	-444	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-	
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-	
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-	
04	2130 N	1548	-0-	-0-	-582	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-	
05	2263 N	2134	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-	
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 17									
RRCID -> 229679										COMPL. DATE 04/13/2007									
TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	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																			
01	434 N	391	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-	
02	700 N	365	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-	
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-	
04	390 N	380	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-	
05	403 N	350	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-	
06	420 N	326	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 14									
RRCID -> 229888										COMPL. DATE 06/27/2007									
TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570																			
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	1400 N	962	-0-	-0-	-438	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-	
03	1519 N	502	-0-	-0-	-1017	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-	
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-	
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-	
06	480 N	458	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 14									
RRCID -> 229902										COMPL. DATE 06/30/2007									
TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520																			
01	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-	
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-	
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
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-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II										WELL #: 4									
RRCID -> 229904										COMPL. DATE 06/04/2007									
TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451																			
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-	
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-	
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
04	1320 N	1312	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-	
05	1364 N	1041	-0-	-0-	-323	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-	
06	1320 N	1040	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 6									
RRCID -> 229909										COMPL. DATE 06/04/2007									
TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230																			
01	1302 N	1074	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			5	
02	1176 N	1105	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					5	
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5	
04	1050 N	673	-0-	-0-	-377	-0-	-0-	673	2			N	-0-					5	
05	1209 N	800	-0-	-0-	-409	-0-	-0-	800	2			N	-0-					5	
06	1260 N	891	-0-	-0-	-369	-0-	-0-	891	2			N	-0-					5	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493																	
M 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	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-	

SENER														WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
01	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-					-0-	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-	
03	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-	
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-	
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-	

SARTOR GAS UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
01	2699 N	1620	-0-	-1079	-0-	1620	2			N	-0-					-0-	
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-	
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-	
04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-	
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-	
06	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-	

BUTLER GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542			
01	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-	
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-	
03	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					-0-	
04	1890 N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					-0-	
05	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	1637	2			N	-0-					-0-	
06	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072			
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-	
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2008	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					-0-	
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-	

ORAND -A-														WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585			
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-	
02	1568 N	1318	-0-	-250	-0-	1318	2			N	-0-					-0-	
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-	
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-	
05	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2			N	-0-					-0-	
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2			N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935			
01	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1395	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1484 N	1270	-0-	-214	-0-	1270	2			N	-0-					-0-	
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-	
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-	
05	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-	
06	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	1223	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
PICKETT #1 GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415															
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	
01	899 N	299	-0-	-600	-0-	299	2		N	-0-				-0-	
02	476 N	274	-0-	-202	-0-	274	2		N	-0-				-0-	
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2		N	-0-				-0-	
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-				-0-	
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679	
01	1643 N	1267	-0-	-376	-0-	1267	2		N	-0-				-0-	
02	1512 N	1382	-0-	-130	-0-	1382	2		N	-0-				-0-	
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				-0-	
04	1230 N	303	-0-	-927	-0-	303	2		N	-0-				-0-	
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	
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-				-0-	
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-				-0-	
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-				-0-	
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-				-0-	
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-				-0-	

HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428	
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4028	2	9 9	N	8	8 8			-0-	
02	3640 X	3291	-0-	-349	-0-	3291	2		N	-0-				-0-	
03	4030 X	3308	-0-	-722	-0-	3297	2	11 9	N	10	10 8			-0-	
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4142	2	9 9	N	8	8 8			-0-	
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4161	2	6 9	N	5	5 8			-0-	
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	2 9	N	2	2 8			-0-	

ZEN0 KING GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162	
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2		N	-0-				-0-	
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-				-0-	
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-				-0-	
04	1290 N	724	-0-	-566	-0-	724	2		N	-0-				-0-	
05	1519 N	635	-0-	-884	-0-	635	2		N	-0-				-0-	
06	1650 N	939	-0-	-711	-0-	939	2		N	-0-				-0-	

JONES, MARTHA GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	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	
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		N	-0-				-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-				-0-	
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	2		N	-0-				-0-	
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	651 X	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	810 X	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	837 X	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	810 X	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062								
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279								
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	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								
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011								
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430								
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	958	-0-	-468	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	992 N	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	930 N	547	-0-	-383	-0-	547	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312								
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	1512 N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2			N	-0-			-0-	
03	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1554	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
04	1620 N	1403	-0-	-217	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436			
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			N	-0-			-0-	
03	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-			-0-	
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-	
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-	
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486			
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-	
03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-	
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209			
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4873	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-			-0-	
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5274	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5273	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11132 - 12350			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	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											
HAM GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	232178	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL	DEPTH	12688	PERF.	10418 - 11406		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-		
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	999	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
05	1116 N	815	-0-	-301	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
06	1050 N	684	-0-	-366	-0-	683	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	232374	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	12366	PERF.	11694 - 12185		
01	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	3978	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
02	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	3523	2			N	-0-			-0-		
03	3968 X	3692	-0-	-276	-0-	3688	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
04	3840 X	3766	-0-	-74	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
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-		
HILL, F. E. III				WELL #:	3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.	10901 - 11414		
01	2821 N	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-			9		
02	2548 N	2293	-0-	-255	-0-	2293	2			N	-0-			9		
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			9		
04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			9		
05	2542 N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-			9		
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			9		
CURRY GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	232459	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	12857	PERF.	11377 - 12715		
01	5301 X	4970	-0-	-331	-0-	4969	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	4732 X	4449	-0-	-283	-0-	4449	2			N	-0-			-0-		
03	5208 X	4435	-0-	-773	-0-	4433	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
04	5040 X	4454	-0-	-586	-0-	4454	2			N	-0-			-0-		
05	5208 X	3894	-0-	-1314	-0-	3894	2			N	-0-			-0-		
06	4800 X	3529	-0-	-1271	-0-	3529	2			N	-0-			-0-		
PERSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233015	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.	10927 - 12208		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-		
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-			-0-		
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-		
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-			-0-		
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-		
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-		
PENN-SETER				WELL #:	3	RRCID ->	233024	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	12659	PERF.	11088 - 12430		
01	1178 N	900	-0-	-278	-0-	900	2			N	-0-			-0-		
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-		
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-		
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-		
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-		
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	233256	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.	11783 - 12199		
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-		
02	1064 N	1017	-0-	-47	-0-	1017	2			N	-0-			-0-		
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-			-0-		
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-			-0-		
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-		
06	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	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 #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																											
01	1457	N	1293	-0-	-164	-0-		1291	2		2	9	N	2		2	8	-0-																										
02	1484	N	1234	-0-	-250	-0-		1234	2				N	-0-				-0-																										
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-		1242	2				N	-0-				-0-																										
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-		1160	2				N	-0-				-0-																										
05	1364	N	1108	-0-	-256	-0-		1108	2				N	-0-				-0-																										
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		1210	2				N	-0-				-0-																										
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT															WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817																													
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		1819	2		1	9	N	1		1	8	-0-																										
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		1347	2				N	-0-				-0-																										
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		1751	2		3	9	N	3		3	8	-0-																										
04	1680	N	1032	-0-	-648	-0-		1030	2		2	9	N	2		2	8	-0-																										
05	1488	N	596	-0-	-892	-0-		596	2				N	-0-				-0-																										
06	1680	N	253	-0-	-1427	-0-		253	2				N	-0-				-0-																										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564																													
01	1922	N	1101	-0-	-821	-0-		1101	2				N	-0-				-0-																										
02	1568	N	802	-0-	-766	-0-		802	2				N	-0-				-0-																										
03	1271	N	588	-0-	-683	-0-		588	2				N	-0-				-0-																										
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-		925	2				N	-0-				-0-																										
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-																										
ROUSE GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406																													
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-		347	2				N	-0-				138																										
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-		221	2				N	-0-				138																										
03	310	N	236	-0-	-74	-0-		236	2				N	-0-				138																										
04	330	N	225	-0-	-105	-0-		225	2				N	-0-				138																										
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	2				N	-0-				138																										
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-		631	2				N	-0-				138																										
CURRY GAS UNIT															WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510																													
01	6045	X	5447	-0-	-598	-0-		5445	2		2	9	N	2		2	8	-0-																										
02	5460	X	5290	-0-	-170	-0-		5290	2				N	-0-				-0-																										
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-		6393	2		6	9	N	5		5	8	-0-																										
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-		6275	2		4	9	N	4		4	8	-0-																										
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-																										
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140																													
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-		4261	2				N	-0-				-0-																										
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-		4624	2				N	-0-				-0-																										
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-		5591	2				N	-0-				-0-																										
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-		5155	2				N	-0-				-0-																										
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-																										
IVY, ATHEL GAS UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104																													
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	2				N	-0-				-0-																										
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-		337	2				N	-0-				-0-																										
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		1464	2				N	-0-				-0-																										
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-		847	2				N	-0-				-0-																										
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-		123	2				N	-0-				-0-																										
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2				N	-0-				-0-																										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL		DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4185 X	2442	-0-	-1743	-0-		2442	2			N	-0-			-0-		
02	3780 X	2172	-0-	-1608	-0-		2172	2			N	-0-			-0-		
03	2945 X	2727	-0-	-218	-0-		2727	2			N	-0-			-0-		
04	2580 X	2530	-0-	-50	-0-		2530	2			N	-0-			-0-		
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-		
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 233490	COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL		DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980					
01	1271 N	1014	-0-	-257	-0-		1013	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	1148 N	663	-0-	-485	-0-		663	2			N	-0-			-0-		
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1722	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1194	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1416	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1439	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					
01	1829 N	1514	-0-	-315	-0-		1514	2			N	-0-			-0-		
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566	2			N	-0-			-0-		
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	2			N	-0-			-0-		
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	2			N	-0-			-0-		
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-		1675	2			N	-0-			-0-		
06	1590 N	1584	-0-	-6	-0-		1584	2			N	-0-			-0-		
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233528	COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL		DEPTH 12958		PERF.11462 - 11905					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 233531	COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL		DEPTH 12550		PERF.11229 - 12408					
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1038	2			N	-0-			-0-		
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2			N	-0-			-0-		
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2			N	-0-			-0-		
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-		856	2			N	-0-			-0-		
05	868 N	642	-0-	-226	-0-		642	2			N	-0-			-0-		
06	840 N	306	-0-	-534	-0-		306	2			N	-0-			-0-		
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 233702	COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL		DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560					
01	1643 N	1134	-0-	-509	-0-		1134	2			N	-0-			-0-		
02	1484 X	566	-0-	-918	-0-		566	2			N	-0-			-0-		
03	1643 X	829	-0-	-814	-0-		829	2			N	-0-			-0-		
04	1590 X	576	-0-	-1014	-0-		576	2			N	-0-			-0-		
05	1302 X	718	-0-	-584	-0-		718	2			N	-0-			-0-		
06	1110 X	1013	-0-	-97	-0-		1013	2			N	-0-			-0-		
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 233703	COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL		DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964					
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		252	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	252 N	237	-0-	-15	-0-		237	2			N	-0-			-0-		
03	279 N	221	-0-	-58	-0-		219	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
04	240 N	206	-0-	-34	-0-		205	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05	248 N	209	-0-	-39	-0-		208	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
06	210 N	132	-0-	-78	-0-		132	2			N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT # 1														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205																	
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	
01	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-	
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586																	
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5850	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-	
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5534	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5533	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5452	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5169	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956																	
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	2184 N	2058	-0-	-126	-0-	2058	2			N	-0-					-0-	
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2089	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04	2460 N	2224	-0-	-236	-0-	2223	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	2294 N	1632	-0-	-662	-0-	1631	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	2010 N	1548	-0-	-462	-0-	1548	2			N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891																	
01	3100 N	4241	-0-	1141	1141	4240	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	2800 N	2790	-0-	-10	1131	2790	2			N	-0-					-0-	
03	3100 N	2748	-0-	-352	779	2748	2			N	-0-					-0-	
04	3102 X	2323	-0-	-779	-0-	2323	2			N	-0-					-0-	
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-	
06	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572																	
01	2852 X	1595	-0-	-1257	-0-	1595	2			N	-0-					-0-	
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-	
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-	
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-	
05	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	1918	2			N	-0-					-0-	
06	2400 N	2058	-0-	-342	-0-	2058	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401																	
01	1271 N	687	-0-	-584	-0-	687	2			N	-0-					-0-	
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-	
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-	
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-	
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-	
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400																	
01	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-	
03	1364 N	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					-0-	
04	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-					-0-	
05	1643 N	854	-0-	-789	-0-	854	2			N	-0-					-0-	
06	900 N	531	-0-	-369	-0-	531	2			N	-0-					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 1120

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
CURRY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	234754	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL	DEPTH	12616	PERF.11214	- 11396					
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	
01	1178 N	231	-0-	-947	-0-		231	2				N	-0-					-0-	
02	420 N	130	-0-	-290	-0-		130	2				N	-0-					-0-	
03	465 N	133	-0-	-332	-0-		133	2				N	-0-					-0-	
04	210 N	113	-0-	-97	-0-		113	2				N	-0-					-0-	
05	155 N	105	-0-	-50	-0-		105	2				N	-0-					-0-	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11148	- 12256					
01	1982 N	1818	-0-	-164	-0-		1818	2				N	-0-					-0-	
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-		1933	2				N	-0-					-0-	
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		2187	2				N	-0-					-0-	
04	1560 X	777	-0-	-783	-0-		777	2				N	-0-					-0-	
05	1612 X	623	-0-	-989	-0-		623	2				N	-0-					-0-	
06	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-		1757	2				N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.11423	- 12698					
01	496 N	482	-0-	-14	-0-		482	2				N	-0-					-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2				N	-0-					-0-	
03	527 N	350	-0-	-177	-0-		350	2				N	-0-					-0-	
04	480 N	325	-0-	-155	-0-		325	2				N	-0-					-0-	
05	589 N	332	-0-	-257	-0-		332	2				N	-0-					-0-	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	2				N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL	DEPTH	12192	PERF.12700	- 14250					
01	124 N	99	-0-	-25	-0-		99	2				N	-0-					-0-	
02	84 N	35	-0-	-49	-0-		35	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	2	-0-	-29	-0-			2				N	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.11526	- 11979					
01	1860 N	1484	-0-	-376	-0-		1484	2				N	-0-					-0-	
02	1568 N	1478	-0-	-90	-0-		1478	2				N	-0-					-0-	
03	1922 N	1625	-0-	-297	-0-		1625	2				N	-0-					-0-	
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854	2				N	-0-					-0-	
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	2				N	-0-					-0-	
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2				N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.11201	- 12339					
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1100	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
02	896 N	854	-0-	-42	-0-		854	2				N	-0-					-0-	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2				N	-0-					-0-	
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114	2				N	-0-					-0-	
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208	2				N	-0-					-0-	
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2				N	-0-					-0-	
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235629	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL	DEPTH	11768	PERF.10619	- 11446					
01	248 N	105	-0-	-143	-0-		105	2				N	-0-					-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2				N	-0-					-0-	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2				N	-0-					-0-	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2				N	-0-					-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2				N	-0-					-0-	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			WELL #: 13			RRCID -> 235719			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967				
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
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	672 N	364	-0-	-308	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 235835			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 236035			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708				
01	1798 N	1081	-0-	-717	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1551	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				
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	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				
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
ORAND -A-			WELL #: 5			RRCID -> 237238			COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258				
01	3100 N	3918	-0-	818	818	3918	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2577	-0-	-223	595	2577	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	5416	-0-	2316	2911	5416	2			N	-0-					-0-
04	7277 X	4366	-0-	-2911	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	8	RRCID ->	237736	COMPL.	DATE 04/15/2008	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.11014 - 12186		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1708 N	1708 -0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
02		1540 N	1540 -0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-	
03		1922 N	1580 -0-	-342	-0-	1576	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
04		1650 N	1136 -0-	-514	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
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-	
HENDERSON GAS UNIT															
				WELL #:	16	RRCID ->	238971	COMPL.	DATE 04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.11489 - 12561		
01		62 N	50 -0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
02		67 N	67 -0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
03		93 N	93 -0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-	
04		66 N	66 -0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-	
05		62 N	60 -0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
06		60 N	60 -0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
HAM GAS UNIT															
				WELL #:	29	RRCID ->	238972	COMPL.	DATE 04/19/2008	TOTAL	DEPTH	12558	PERF.11162 - 12324		
01		3007 X	1638 -0-	-1369	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		2716 X	2470 -0-	-246	-0-	2470	2			N	-0-			-0-	
03		3007 X	2700 -0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-			-0-	
04		2610 X	2355 -0-	-255	-0-	2355	2			N	-0-			-0-	
05		2728 X	1967 -0-	-761	-0-	1967	2			N	-0-			-0-	
06		2640 X	1701 -0-	-939	-0-	1701	2			N	-0-			-0-	
HAM GAS UNIT															
				WELL #:	14	RRCID ->	238978	COMPL.	DATE 07/07/2009	TOTAL	DEPTH	11790	PERF. 8548 - 11401		
01		2077 X	1806 -0-	-271	-0-	1798	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
02		1850 N	1850 -0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-	
03		2697 N	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-	
04		2011 N	2011 -0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-	
05		2281 N	2281 -0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-	
COSSON GAS UNIT															
				WELL #:	12	RRCID ->	240351	COMPL.	DATE 04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12252 - 12377		
01		806 N	716 -0-	-90	-0-	715	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		896 N	288 -0-	-608	-0-	288	2			N	-0-			-0-	
03		682 N	172 -0-	-510	-0-	172	2			N	-0-			-0-	
04		715 N	715 -0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-	
05		854 N	854 -0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-	
06		418 N	418 -0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-	
HAM GAS UNIT															
				WELL #:	19	RRCID ->	240368	COMPL.	DATE 04/22/2025	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.10379 - 10518		
01		847 N	847 -0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02		756 N	621 -0-	-135	-0-	621	2			N	-0-			-0-	
03		775 N	54 -0-	-721	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	SWR	10	11645 -0-	11645	11645	11645	2			N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11645				N	-0-			-0-	
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT															
				WELL #:	7	RRCID ->	240448	COMPL.	DATE 07/26/2008	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.10956 - 11961		
01		1643 X	1588 -0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-			-0-	
02		1445 X	1445 -0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-	
03		1679 N	1679 -0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-	
04		1728 N	1728 -0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-	
05		1612 N	1589 -0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-			-0-	
06		1620 N	1427 -0-	-193	-0-	1427	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392															
M 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
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-				-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-				-0-
04	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180															
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	2772 X	1192	-0-	-1580	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
03	3069 X	1103	-0-	-1966	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2970 X	2666	-0-	-304	-0-	2665	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582															
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				-0-
04	1590 N	1195	-0-	-395	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
05	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
06	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476															
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-				-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-				-0-
04	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-				-0-
05	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-				-0-
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022															
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-				114
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				114
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				114
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				114
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				114
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				114
CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443															
01	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
02	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
05	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-				-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042															
01	4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4152	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	3864 X	3642	-0-	-222	-0-	3642	2			N	-0-				-0-
03	4278 X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-				-0-
04	4020 X	3772	-0-	-248	-0-	3772	2			N	-0-				-0-
05	4154 X	3589	-0-	-565	-0-	3589	2			N	-0-				-0-
06	4020 X	3503	-0-	-517	-0-	3503	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
CURRY GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	241498	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL	DEPTH	12651	PERF.11210	- 12556			
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
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	-0-	4160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	4356	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	4464	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	4665	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	-0-	4858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	241652	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.11601	- 12064			
01	3100 N	3673	-0-	573	777	3672	2	1	9	N	1	1	8				-0-
02	2800 N	2844	-0-	44	821	2844	2			N	-0-						-0-
03	3682 X	2861	-0-	-821	-0-	2859	2	2	9	N	2	2	8				-0-
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2867	2	1	9	N	1	1	8				-0-
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-
BONNER, J.				WELL #:	10	RRCID ->	241720	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.11632	- 11992			
01	1116 N	852	-0-	-264	-0-	849	2	3	9	Y	3	3	8				-0-
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2			Y	-0-						-0-
03	992 N	831	-0-	-161	-0-	829	2	2	9	Y	2	2	8				-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	8				-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	Y	1	1	8				-0-
06	810 N	614	-0-	-196	-0-	613	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			
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1	1	8				-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-						-0-
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-						-0-
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-
HAM GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	241778	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11206	- 12371			
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-						7
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-						7
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-						7
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-						7
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-						7
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-						7
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	241780	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.11641	- 12134			
01	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			N	-0-						-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-						-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	1740 N	1117	-0-	-623	-0-	1117	2			N	-0-						-0-
05	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-						-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-						-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	241783	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.11327	- 11802			
01	2356 N	2075	-0-	-281	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8				-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-						-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-						-0-
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-						-0-
05	2077 N	1269	-0-	-808	-0-	1269	2			N	-0-						-0-
06	2190 N	1140	-0-	-1050	-0-	1140	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338																		
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416					
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-		1644	2			N	-0-					-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-		1567	2			N	-0-					-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-		1625	2			N	-0-					-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-		1279	2			N	-0-					-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-		1599	2			N	-0-					-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-		1375	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					
01	3503 X	1956	-0-	-1547	-0-	-0-		1955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3164 X	2927	-0-	-237	-0-	-0-		2927	2			N	-0-					-0-
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-		2995	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-		2762	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3255 X	2299	-0-	-956	-0-	-0-		2298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3150 X	2666	-0-	-484	-0-	-0-		2665	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					
01	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	-0-		1331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1232 N	1048	-0-	-184	-0-	-0-		1048	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	926	-0-	-438	-0-	-0-		925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	-0-		1014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-		1717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-		1770	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114					
01	2883 X	2497	-0-	-386	-0-	-0-		2497	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	-0-		2542	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	-0-		2639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	-0-		2617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2821 X	1963	-0-	-858	-0-	-0-		1962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2730 X	1962	-0-	-768	-0-	-0-		1962	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472					
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-		973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	952 N	892	-0-	-60	-0-	-0-		892	2			N	-0-					-0-
03	899 N	615	-0-	-284	-0-	-0-		613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	930 N	605	-0-	-325	-0-	-0-		603	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	992 N	670	-0-	-322	-0-	-0-		669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	-0-		542	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					
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-		3270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2716 X	2061	-0-	-655	-0-	-0-		2061	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2694	-0-	-313	-0-	-0-		2692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	-0-		2713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	-0-		2589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	-0-		2457	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEAGUE GAS UNIT 3				//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
WELL #: 4				RRCID -> 243006				COMPL. DATE 09/17/2008				TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478				
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	
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1639	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-		
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1531	2	8	9	N	7	7	8	-0-		
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
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-		
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 243533				COMPL. DATE 10/30/2008				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-		
02	1736 N	969	-0-	-767	-0-	969	2			N	-0-			-0-		
03	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3038	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-		
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	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			
01	1736 X	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-			-0-		
02	1960 X	597	-0-	-1363	-0-	597	2			N	-0-			-0-		
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-		
04	3000 N	3604	-0-	604	-0-	3604	2			N	-0-			-0-		
05	3100 N	3060	-0-	-40	-0-	3060	2			N	-0-			-0-		
06	1350 N	668	-0-	-682	-0-	668	2			N	-0-			-0-		
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 243561				COMPL. DATE 07/09/2008				TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944			
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-		
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-		
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1042	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04	1170 N	738	-0-	-432	-0-	738	2			N	-0-			-0-		
05	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-			-0-		
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-		
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 243808				COMPL. DATE 10/24/2008				TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520			
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-		
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518	2			N	-0-			-0-		
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-		
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-			-0-		
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-			-0-		
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-			-0-		
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 243810				COMPL. DATE 09/26/2008				TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533			
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			-0-		
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-			-0-		
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-		
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-		
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-		
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 243811				COMPL. DATE 10/17/2008				TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590			
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-		
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-		
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-		
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			-0-		
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			-0-		
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	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 #:	13	RRCID ->	243812	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.11492	- 11891	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-		1322	2			N	-0-			-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1229	2			N	-0-			-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536	2			N	-0-			-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1337	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-		1250	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-		1346	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	244060	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.11139	- 12302	
01	3782 X	2576	-0-	-1206	-0-		2576	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	1737	-0-	-1203	-0-		1737	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	1580	-0-	-1675	-0-		1580	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	1333	-0-	-1547	-0-		1333	2			N	-0-			-0-
05	2573 X	1339	-0-	-1234	-0-		1339	2			N	-0-			-0-
06	2490 X	1673	-0-	-817	-0-		1673	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	244061	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	12779	PERF.11414	- 12606	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	1	1 8		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8		-0-
06	0 N	-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	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2			N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-		54	2			N	-0-			-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-		16	2			N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.10962	- 12068	
01	3472 X	2150	-0-	-1322	-0-		2150	2			N	-0-			25
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3336	2			N	-0-			25
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		3672	2	1 9		N	1	1 8		25
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		3548	2	1 9		N	1	1 8		25
05	3658 X	3614	-0-	-44	-0-		3614	2			N	-0-			25
06	3540 X	3230	-0-	-310	-0-		3230	2			N	-0-			25
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.11052	- 12246	
01	2015 N	1623	-0-	-392	-0-		1623	2			N	-0-			-0-
02	1484 N	1381	-0-	-103	-0-		1381	2			N	-0-			-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1409	-0-	-151	-0-		1409	2			N	-0-			-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543	2			N	-0-			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.11489	- 11960	
01	3069 X	2957	-0-	-112	-0-		2957	2			N	-0-			-0-
02	2772 X	2454	-0-	-318	-0-		2454	2			N	-0-			-0-
03	3286 X	2517	-0-	-769	-0-		2517	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	2486	-0-	-694	-0-		2486	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	2365	-0-	-921	-0-		2365	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2077	-0-	-773	-0-		2077	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 244681	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL	DEPTH 12785	PERF.11392 - 12639					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2227	-0-	-439	-0-	2226	2	1 9	N	1	1	8			-0-
02	2352 X	1935	-0-	-417	-0-	1935	2		N	-0-					-0-
03	2697 X	2496	-0-	-201	-0-	2496	2		N	-0-					-0-
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-					-0-
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-					-0-
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-					-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 244689	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL	DEPTH 12290	PERF.10862 - 11994						
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-					-0-
02	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2		N	-0-					-0-
03	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13601	2	7 9	N	6	6	8			-0-
04	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10797	2	4 9	N	4	4	8			-0-
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-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 244951	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL	DEPTH 12205	PERF.11600 - 12074						
01	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	2160	2	2 9	N	2	2	8			-0-
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-					-0-
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	2	2 9	N	2	2	8			-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2 9	N	2	2	8			-0-
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-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 244959	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL	DEPTH 11978	PERF.11368 - 11738						
01	1147 N	944	-0-	-203	-0-	943	2	1 9	N	1	1	8			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					-0-
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2		N	-0-					-0-
04	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	2		N	-0-					-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-					-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 244960	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL	DEPTH 11725	PERF. 8587 - 11280						
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		N	-0-					-0-
02	4116 X	3684	-0-	-432	-0-	3684	2		N	-0-					-0-
03	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2		N	-0-					-0-
04	4410 X	4379	-0-	-31	-0-	4379	2		N	-0-					-0-
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	-0-					-0-
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-					-0-
HUGH REED "A"				WELL #: 2	RRCID -> 245007	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL	DEPTH 12688	PERF.11377 - 12526						
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-					-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	4798	-0-	1698	-0-	4797	2	1 9	N	1	1	8			-0-
04	3000 N	4205	-0-	1205	-0-	2903	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	3280	-0-	180	-0-	3083	2		N	-0-					-0-
06	5668 X	2585	-0-	-3083	-0-	2585	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						
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-					-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-					-0-
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-					-0-
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-					-0-
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-					-0-
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830														
M	ALLOW CODE	GAS 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											
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4829	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4976	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4746	2	3	9	N	3	3	8	-0-
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-
SCARBOROUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053														
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			46
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			46
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			46
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			46
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			46
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			46
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393														
01	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1540 N	1414	-0-	-126	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	606	-0-	-975	-0-	606	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366														
01	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	3393	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	3332 X	2521	-0-	-811	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	3078	-0-	-611	-0-	3075	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3570 X	2258	-0-	-1312	-0-	2257	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232														
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460														
01	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	1782	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	1344 N	1320	-0-	-24	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1667	-0-	-286	-0-	1661	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	1630	2	4	9	N	4	4	8	-0-
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-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742														
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-			-0-
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//			88576 304 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
			WELL #:	20	RRCID ->	247925	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.11182	-	12392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
02	1652 N	1143	-0-	-509	-0-	1143	2			N	-0-				-0-	
03	1829 N	822	-0-	-1007	-0-	822	2			N	-0-				-0-	
04	1770 N	1075	-0-	-695	-0-	1075	2			N	-0-				-0-	
05	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-				-0-	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-				-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	247927	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.11135	-	12345		
01	3100 N	3200	-0-	100	100	3198	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	2420	2			N	-0-				-0-	
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-				-0-	
04	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-				-0-	
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-				-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:	10	RRCID ->	247929	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL	DEPTH	12683	PERF.11330	-	12454		
01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-				-0-	
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2996	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
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-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	247997	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.10372	-	12438		
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	589	2			N	-0-				-0-	
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
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-	
BOYD "A" GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	247999	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	12317	PERF.11200	-	12295		
01	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	4184	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
02	3892 X	3626	-0-	-266	-0-	3626	2			N	-0-				-0-	
03	4464 X	4097	-0-	-367	-0-	4090	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
04	4320 X	3795	-0-	-525	-0-	3791	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
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-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:	5	RRCID ->	248188	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL	DEPTH	12841	PERF.11363	-	11895		
01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-	
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-	
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-	
04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				-0-	
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-	
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	248210	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL	DEPTH	14676	PERF.12900	-	14550		
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-				-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				-0-	
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DOWELL GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10788 - 12386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
02	1792 N	1604	-0-	-188	-0-	-188	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
03	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	-271	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1625	-0-	-415	-0-	-415	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
BOYD "A"				WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040				
01	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	-102	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1540 N	1527	-0-	-13	-0-	-13	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1402	-0-	-272	-0-	-272	-0-	1401	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	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				
01	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	-1	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3210 X	3182	-0-	-28	-0-	-28	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
ORAND #1				WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320				
01	3596 X	2163	-0-	-1433	-0-	-1433	-0-	2159	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	3248 X	2776	-0-	-472	-0-	-472	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	1505	-0-	-1595	-0-	-1595	-0-	1501	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3283	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3100 X	1561	-0-	-1539	-0-	-1539	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2	2	9	N	2	2	8	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078				
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	1146	-0-	-198	-0-	-198	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	-141	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1260 N	907	-0-	-353	-0-	-353	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770				
01	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	-74	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1568 N	1313	-0-	-255	-0-	-255	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	-296	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1385	-0-	-235	-0-	-235	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	-365	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522				
01	806 N	627	-0-	-179	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
05	806 N	758	-0-	-48	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-			-0-
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JOHN HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496															
M 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	
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2842	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-	
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374	
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-	
02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-	
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-	
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-	
05	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-	
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-	
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-	
WILLARD GAS UNIT NO. 1														WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686	
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	3360 X	2913	-0-	-447	-0-	2913	2			N	-0-			-0-	
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-			-0-	
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3809	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4349	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
ORAND GAS UNIT NO. 1														WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250	
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-	
02	1288 N	1266	-0-	-22	-0-	1266	2			N	-0-			-0-	
03	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-			-0-	
04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-			-0-	
05	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-			-0-	
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512	
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-	
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-	
03	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-			-0-	
04	1650 N	1307	-0-	-343	-0-	1307	2			N	-0-			-0-	
05	1705 N	1281	-0-	-424	-0-	1281	2			N	-0-			-0-	
06	1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-				-0-
02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-				-0-
03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-				-0-
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-				-0-
06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-				-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342														
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
04	360 N	178	-0-	-182	-0-	178	2		N	-0-				-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-				-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324														
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-				-0-
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-				-0-
05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-				-0-
06	1890 N	1312	-0-	-578	-0-	1312	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526														
01	2449 X	768	-0-	-1681	-0-	768	2		N	-0-				-0-
02	2212 X	1333	-0-	-879	-0-	1333	2		N	-0-				-0-
03	1891 X	1265	-0-	-626	-0-	1263	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3 9	N	3	3 8			-0-
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-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296														
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2		N	-0-				-0-
02	1316 N	1304	-0-	-12	-0-	1304	2		N	-0-				-0-
03	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
04	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2		N	-0-				-0-
05	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2		N	-0-				-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308														
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	328	2		N	-0-				-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-				-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790														
01	3999 X	3504	-0-	-495	-0-	3502	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	3612 X	1492	-0-	-2120	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
03	3999 X	2816	-0-	-1183	-0-	2814	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	3870 X	2945	-0-	-925	-0-	2943	2	2 9	N	2	2 8			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-				-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-				-0-	
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-				-0-	
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-				-0-	
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-				-0-	
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-				-0-	
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172														
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-				-0-	
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-				-0-	
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
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-	
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462														
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-				-0-	
02	1260 N	418	-0-	-842	-0-	418	2	N	-0-				-0-	
03	1240 N	179	-0-	-1061	-0-	179	2	N	-0-				-0-	
04	780 N	168	-0-	-612	-0-	168	2	N	-0-				-0-	
05	465 N	184	-0-	-281	-0-	184	2	N	-0-				-0-	
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	N	-0-				-0-	
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532														
01	2542 N	1833	-0-	-709	-0-	1831	2	2 9 N	2	2 8			-0-	
02	2296 N	933	-0-	-1363	-0-	933	2	N	-0-				-0-	
03	2232 N	1305	-0-	-927	-0-	1303	2	2 9 N	2	2 8			-0-	
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3 9 N	3	3 8			-0-	
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-	
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000														
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-				-0-	
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-				-0-	
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-				-0-	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-				-0-	
05	992 N	461	-0-	-531	-0-	461	2	N	-0-				-0-	
06	750 N	441	-0-	-309	-0-	441	2	N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242														
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-				-0-	
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-				-0-	
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-				-0-	
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-				-0-	
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-				-0-	
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-				-0-	
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372														
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-				-0-	
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-				-0-	
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-				-0-	
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-				-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 252114															
COMPL. DATE 05/28/2009															
TOTAL DEPTH 12825													PERF.11368 - 12579		
M	ALLOW	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 252359															
COMPL. DATE 03/08/2009															
TOTAL DEPTH 12846													PERF.11472 - 12572		
01	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	803	-0-	-530	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	541	-0-	-719	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	952	-0-	-350	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
ZENO KING GAS UNIT II															
WELL #: 4															
RRCID -> 252362															
COMPL. DATE 07/28/2009															
TOTAL DEPTH 12616													PERF.10909 - 12298		
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ZENO KING GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 252365															
COMPL. DATE 06/26/2009															
TOTAL DEPTH 12431													PERF.11005 - 12244		
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
02	784 X	218	-0-	-566	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	868 X	158	-0-	-710	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	840 X	790	-0-	-50	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 26															
RRCID -> 252436															
COMPL. DATE 06/30/2009															
TOTAL DEPTH 12415													PERF.11174 - 12205		
01	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1092 N	1047	-0-	-45	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	815	-0-	-325	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
L. V. JONES GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 252440															
COMPL. DATE 05/30/2009															
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11006 - 12178		
01	1519 X	892	-0-	-627	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	711	-0-	-409	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1295	-0-	-175	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 252686															
COMPL. DATE 07/11/2009															
TOTAL DEPTH 12838													PERF.11324 - 12632		
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	2610 N	2511	-0-	-99	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2821 N	2766	-0-	-55	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT														//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310														CNTY: FREESTONE			
WELL #: 5														RRCID -> 252870				COMPL. DATE 07/10/2009				TOTAL DEPTH 12468		PERF.11045 - 12178							
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													
01	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-													
02	1988	N	1213	-0-	-775	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-													
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-													
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-													
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-													
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-													
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 8				RRCID -> 252874				COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 12701		PERF.11318 - 12414			
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-													
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-													
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	N	2	2	8			-0-													
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	N	2	2	8			-0-													
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	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			
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	4027	2	2	9	N	2	2	8			130													
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					130													
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	N	2	2	8			130													
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	-0-	3945	2	2	9	N	2	2	8			130													
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	4051	2	1	9	N	1	1	8			130													
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	4025	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			
01	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-													
02	3724	X	2516	-0-	-1208	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-													
03	4123	X	1550	-0-	-2573	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-													
04	3990	X	2576	-0-	-1414	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-													
05	3317	X	2342	-0-	-975	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-													
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-													
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 20				RRCID -> 252888				COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 11910		PERF.11347 - 11785			
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			-0-													
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-													
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-													
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-													
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-													
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-													
BONNER, J.														WELL #: 17				RRCID -> 252889				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 12245		PERF.11516 - 11675			
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-													
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-													
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
OWENS "C"														WELL #: 4				RRCID -> 252901				COMPL. DATE 07/29/2009				TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433			
01	1178	N	983	-0-	-195	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2	2	8			-0-													
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-													
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	N	5	5	8			-0-													
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2	7	9	N	6	6	8			-0-													
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	N	5	5	8			-0-													
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	2	9	N	2	2	8			-0-													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
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
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120 2				N	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2				N	-0-			-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103 2				N	-0-			-0-
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059 2				N	-0-			-0-
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2				N	-0-			-0-
06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052 2				N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060														
01	2821 X	2309	-0-	-512	-0-	2308 2	1 9	N		1	1 8			-0-
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N		-0-				-0-
03	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2181 2	1 9	N		1	1 8			-0-
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242 2	1 9	N		1	1 8			-0-
05	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2112 2	1 9	N		1	1 8			-0-
06	2100 N	1345	-0-	-755	-0-	1345 2		N		-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160														
01	2449 X	1752	-0-	-697	-0-	1750 2	2 9	N		2	2 8			-0-
02	2212 N	2192	-0-	-20	-0-	2192 2		N		-0-				-0-
03	2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2430 2	3 9	N		3	3 8			-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316 2	2 9	N		2	2 8			-0-
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2604 2	1 9	N		1	1 8			-0-
06	2340 N	1760	-0-	-580	-0-	1759 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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249														
01	2883 X	1319	-0-	-1564	-0-	1316 2	3 9	N		3	3 8			-0-
02	2128 N	929	-0-	-1199	-0-	929 2		N		-0-				-0-
03	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1337 2		N		-0-				-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N		-0-				-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N		-0-				-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N		-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676														
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N		-0-				-0-
02	2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065 2		N		-0-				-0-
03	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	2374 2		N		-0-				-0-
04	2370 N	2124	-0-	-246	-0-	2124 2		N		-0-				-0-
05	2294 N	1995	-0-	-299	-0-	1995 2		N		-0-				-0-
06	2310 N	1829	-0-	-481	-0-	1829 2		N		-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714														
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381 2	1 9	N		1	1 8			-0-
02	1652 N	1549	-0-	-103	-0-	1549 2		N		-0-				-0-
03	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	1768 2		N		-0-				-0-
04	2250 N	1755	-0-	-495	-0-	1755 2		N		-0-				-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N		-0-				-0-
06	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604 2		N		-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->		253429	COMPL. DATE		09/30/2009	TOTAL DEPTH		12208	PERF.11105 - 12208			
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
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-			224 2			N	-0-					-0-	
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-			224 2			N	-0-					-0-	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-					-0-	
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-			179 2			N	-0-					-0-	
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-			245 2			N	-0-					-0-	
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-			192 2			N	-0-					-0-	
LEVELS, MARION				WELL #:		4	RRCID ->		253502	COMPL. DATE		11/06/2009	TOTAL DEPTH		12477	PERF.11018 - 12324			
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-			2618 2	3	9	N	3		3 8			-0-	
02		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-			2304 2			N	-0-					-0-	
03		2635 N	2573	-0-	-62	-0-			2569 2	4	9	N	4		4 8			-0-	
04		2550 N	2532	-0-	-18	-0-			2529 2	3	9	N	3		3 8			-0-	
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-			2597 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
06		2490 N	2386	-0-	-104	-0-			2385 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
BOOTH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->		253503	COMPL. DATE		09/30/2009	TOTAL DEPTH		12700	PERF.11089 - 12421			
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-			2204 2			N	-0-					-0-	
02		1652 N	1504	-0-	-148	-0-			1504 2			N	-0-					-0-	
03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-			2092 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-			2262 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-			2338 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-			2033 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:		9	RRCID ->		253504	COMPL. DATE		07/05/2014	TOTAL DEPTH		12310	PERF.10503 - 12088			
01		899 N	770	-0-	-129	-0-			770 2			N	-0-					-0-	
02		812 N	666	-0-	-146	-0-			666 2			N	-0-					-0-	
03		713 N	673	-0-	-40	-0-			673 2			N	-0-					-0-	
04		750 N	652	-0-	-98	-0-			652 2			N	-0-					-0-	
05		744 N	618	-0-	-126	-0-			618 2			N	-0-					-0-	
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-			672 2			N	-0-					-0-	
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II				WELL #:		1	RRCID ->		253525	COMPL. DATE		12/08/2014	TOTAL DEPTH		12683	PERF.10150 - 10426			
01		186 N	69	-0-	-117	-0-			69 2			N	-0-					-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-	
03		155 N	31	-0-	-124	-0-			31 2			N	-0-					-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-					-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID ->		253528	COMPL. DATE		11/05/2009	TOTAL DEPTH		11995	PERF.11312 - 11744			
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-			240 2			N	-0-					-0-	
02		224 N	219	-0-	-5	-0-			219 2			N	-0-					-0-	
03		248 N	234	-0-	-14	-0-			234 2			N	-0-					-0-	
04		240 N	229	-0-	-11	-0-			229 2			N	-0-					-0-	
05		248 N	243	-0-	-5	-0-			243 2			N	-0-					-0-	
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-			236 2			N	-0-					-0-	
BOYD "A" GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->		253532	COMPL. DATE		11/21/2009	TOTAL DEPTH		12260	PERF.11003 - 12032			
01		1984 N	1888	-0-	-96	-0-			1887 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
02		1792 N	1712	-0-	-80	-0-			1712 2			N	-0-					-0-	
03		2201 N	1171	-0-	-1030	-0-			1170 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-			2033 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-			1953 2			N	-0-					-0-	
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			1890 2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254033	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL	DEPTH	12452	PERF.10707 - 12230
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
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		71
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		71
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		71
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		71
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		71
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		71
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254052	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.11720 - 12238
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
03		1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1941 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		1980 N	1657	-0-	-323	-0-	1656 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
06		1890 N	1612	-0-	-278	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254054	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL	DEPTH	11850	PERF. 8721 - 11392
01		222 X	222	-0-	-0-	-0-	218 2	4 9	N	4	4 8	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254355	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.11010 - 12097
01		2790 X	2232	-0-	-558	-0-	2232 2		N	-0-		-0-
02		2324 X	1924	-0-	-400	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
03		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2475 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2626 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	254356	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.11278 - 11676
01		992 N	935	-0-	-57	-0-	935 2		N	-0-		-0-
02		896 N	821	-0-	-75	-0-	821 2		N	-0-		-0-
03		1054 N	994	-0-	-60	-0-	994 2		N	-0-		-0-
04		900 N	899	-0-	-1	-0-	899 2		N	-0-		-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254358	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL	DEPTH	12492	PERF.11057 - 12233
01		2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
06		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254364	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.11131 - 12331
01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2573 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-		-0-
03		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2732 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2586 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
MOODY ESTATE															WELL #: 4															RRCID -> 254455															COMPL. DATE 12/04/2009															TOTAL DEPTH 12450															PERF.10969 - 12280																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT															(I) MONTHLY STATUS (CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															* * DISPOSITIONS															* * DISPOSITIONS															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	</														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																		
HARTLEY UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10965		- 12260									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01	3224 X	2154	-0-		-1070	-0-			2154	2				N		-0-							-0-	
02	3357 X	3357	-0-		-0-	-0-			3357	2				N		-0-							-0-	
03	3100 X	2805	-0-		-295	-0-			2805	2				N		-0-							-0-	
04	2918 X	2918	-0-		-0-	-0-			2918	2				N		-0-							-0-	
05	3689 X	2930	-0-		-759	-0-			2930	2				N		-0-							-0-	
06	3570 X	2903	-0-		-667	-0-			2903	2				N		-0-							-0-	
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 255910		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 12512		PERF.10917		- 12262									
01	320 N	320	-0-		-0-	-0-			320	2				N		-0-							-0-	
02	252 N	84	-0-		-168	-0-			84	2				N		-0-							-0-	
03	636 N	636	-0-		-0-	-0-			636	2				N		-0-							-0-	
04	300 N	202	-0-		-98	-0-			202	2				N		-0-							-0-	
05	189 N	189	-0-		-0-	-0-			189	2				N		-0-							-0-	
06	390 N	198	-0-		-192	-0-			198	2				N		-0-							-0-	
BOOTH GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467		PERF.10951		- 12388									
01	793 N	793	-0-		-0-	-0-			793	2				N		-0-							-0-	
02	649 N	649	-0-		-0-	-0-			649	2				N		-0-							-0-	
03	729 N	729	-0-		-0-	-0-			729	2				N		-0-							-0-	
04	742 N	742	-0-		-0-	-0-			742	2				N		-0-							-0-	
05	774 N	774	-0-		-0-	-0-			774	2				N		-0-							-0-	
06	741 N	741	-0-		-0-	-0-			741	2				N		-0-							-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8616		- 11484									
01	3610 X	3610	-0-		-0-	-0-			3569	2	41	9		N		37		37	8				-0-	
02	2956 X	2956	-0-		-0-	-0-			2956	2				N		-0-							-0-	
03	4328 X	4328	-0-		-0-	-0-			4328	2				N		-0-							-0-	
04	3974 X	3974	-0-		-0-	-0-			3974	2				N		-0-							-0-	
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-	
CURRY GAS UNIT				WELL #:		20	RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11390		- 11846									
01	3131 X	2543	-0-		-588	-0-			2541	2	2	9		N		2		2	8				-0-	
02	2632 X	1982	-0-		-650	-0-			1982	2				N		-0-							-0-	
03	2883 X	2779	-0-		-104	-0-			2777	2	2	9		N		2		2	8				-0-	
04	2790 X	2262	-0-		-528	-0-			2261	2	1	9		N		1		1	8				-0-	
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-	
FOOTBALL FIELD GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10939		- 12350									
01	1271 N	1104	-0-		-167	-0-			1103	2	1	9		N		1		1	8				-0-	
02	980 N	499	-0-		-481	-0-			499	2				N		-0-							-0-	
03	2941 N	2941	-0-		-0-	-0-			2939	2	2	9		N		2		2	8				-0-	
04	3000 N	3213	-0-		213	-0-	213		3210	2	3	9		N		3		3	8				-0-	
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-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		31	RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11720		- 12238									
01	870 N	870	-0-		-0-	-0-			870	2				N		-0-							-0-	
02	812 N	657	-0-		-155	-0-			657	2				N		-0-							-0-	
03	899 N	762	-0-		-137	-0-			761	2	1	9		N		1		1	8				-0-	
04	840 N	786	-0-		-54	-0-			786	2				N		-0-							-0-	
05	764 N	764	-0-		-0-	-0-			764	2				N		-0-							-0-	
06	750 N	625	-0-		-125	-0-			625	2				N		-0-							-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
								M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1542	2		1	9	N	1	8	-0-
02	1596 N	1475	-0-	-121	-0-	1475	2		-0-					-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		-0-					-0-
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2		-0-					-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		-0-					-0-
06	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	1431	2		-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790														
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480														
01	2449 N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2		-0-					-0-
02	2268 N	1945	-0-	-323	-0-	1945	2		-0-					-0-
03	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2		-0-					-0-
04	2370 N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2		-0-					-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		-0-					-0-
06	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2		-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009														
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	2744	2	3	9	N	3	3	8	-0-
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-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247														
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3453	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3544	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3393	2	6	9	N	5	5	8	-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371														
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206														
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3180	-0-	80	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
04	2962 N	2882	-0-	-80	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
												WELL #:		15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL		DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
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						
01		5363 X	4284	-0-	-1079	-0-			4283 2		1 9	N	1			1 8			-0-						
02		4424 X	3860	-0-	-564	-0-			3860 2			N	-0-						-0-						
03		4650 X	3999	-0-	-651	-0-			3999 2			N	-0-						-0-						
04		4380 X	3242	-0-	-1138	-0-			3242 2			N	-0-						-0-						
05		4526 X	3002	-0-	-1524	-0-			3002 2			N	-0-						-0-						
06		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-			4332 2			N	-0-						-0-						
ROPER GAS UNIT												WELL #:		4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL		DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
C. N. WILLIFORD												WELL #:		7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL		DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183	
01		2480 N	2431	-0-	-49	-0-			2430 2		1 9	N	1			1 8			-0-						
02		2212 N	2174	-0-	-38	-0-			2174 2			N	-0-						-0-						
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-			2433 2		2 9	N	2			2 8			-0-						
04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-			2344 2		2 9	N	2			2 8			-0-						
05		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-			2423 2		1 9	N	1			1 8			-0-						
06		2370 N	2339	-0-	-31	-0-			2338 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	
01		2976 X	2074	-0-	-902	-0-			2064 2		10 9	N	9			9 8			-0-						
02		2520 X	1985	-0-	-535	-0-			1985 2			N	-0-						-0-						
03		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-			2914 2			N	-0-						-0-						
04		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-			2906 2			N	-0-						-0-						
05		3100 N	3377	-0-	277	277			3377 2			N	-0-						-0-						
06		3000 N	3278	-0-	278	555			3277 2		1 9	N	1			1 8			-0-						
HENDERSON GAS UNIT												WELL #:		29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL		DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824	
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-			346 2			N	-0-						-0-						
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-			315 2			N	-0-						-0-						
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-			352 2			N	-0-						-0-						
04		330 N	290	-0-	-40	-0-			290 2			N	-0-						-0-						
05		341 N	318	-0-	-23	-0-			318 2			N	-0-						-0-						
06		330 N	312	-0-	-18	-0-			312 2			N	-0-						-0-						
IRVIN GAS UNIT												WELL #:		19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL		DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434	
01		1116 N	918	-0-	-198	-0-			897 2		21 9	N	19			19 8			-0-						
02		784 N	719	-0-	-65	-0-			719 2			N	-0-						-0-						
03		1302 N	1090	-0-	-212	-0-			1090 2			N	-0-						-0-						
04		900 N	669	-0-	-231	-0-			669 2			N	-0-						-0-						
05		806 N	736	-0-	-70	-0-			736 2			N	-0-						-0-						
06		1050 N	777	-0-	-273	-0-			774 2		3 9	N	3			3 8			-0-						
COSSON GAS UNIT												WELL #:		21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL		DEPTH 11875		PERF. 8679 - 11074	
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-			1477 2			N	-0-						-0-						
02		1624 N	1147	-0-	-477	-0-			1147 2			N	-0-						-0-						
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-						-0-						
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 22	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	257050	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	11748	PERF.	8422	-	11605		
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
01	5952 X	5293	-0-	-659	-0-	5284	2	9	9	N	8	8	8	8	8	-0-		
02	5208 X	4379	-0-	-829	-0-	4379	2			N	-0-					-0-		
03	5580 X	4370	-0-	-1210	-0-	4370	2			N	-0-					-0-		
04	5400 X	4782	-0-	-618	-0-	4782	2			N	-0-					-0-		
05	5580 X	4500	-0-	-1080	-0-	4500	2			N	-0-					-0-		
06	5130 X	4481	-0-	-649	-0-	4480	2	1	9	N	1	1	8	8	-0-			
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	257054	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL	DEPTH	12072	PERF.	11368	-	11826		
01	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					-0-		
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725	2			N	-0-					-0-		
03	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-		
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-		
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-					-0-		
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	651	2			N	-0-					-0-		
HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	257055	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL	DEPTH	12273	PERF.	10892	-	12273		
01	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	1356	2	6	9	N	5	5	8	8	-0-			
02	1316 N	1263	-0-	-53	-0-	1263	2			N	-0-					-0-		
03	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1263	2	8	9	N	7	7	8	8	-0-			
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7	7	8	8	-0-			
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2777	2	4	9	N	4	4	8	8	-0-			
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	9	N	2	2	8	8	-0-			
SARTOR GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	257218	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	11171	-	12360		
01	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1795	2	1	9	N	1	1	8	8	-0-			
02	1932 N	1626	-0-	-306	-0-	1626	2			N	-0-					-0-		
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2345	2	3	9	N	3	3	8	8	-0-			
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2	2	8	8	-0-			
05	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	1634	2	2	9	N	2	2	8	8	-0-			
06	2070 N	1410	-0-	-660	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	8	8	-0-			
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	257237	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.	10907	-	12278		
01	2232 X	1949	-0-	-283	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8	8	-0-			
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-		
03	2263 N	1635	-0-	-628	-0-	1632	2	3	9	N	3	3	8	8	-0-			
04	3000 N	3625	-0-	-625	-0-	3622	2	3	9	N	3	3	8	8	-0-			
05	3046 N	2421	-0-	-625	-0-	2419	2	2	9	N	2	2	8	8	-0-			
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	N	1	1	8	8	-0-			
PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	257291	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL	DEPTH	12135	PERF.	11828	-	11876		
01	5115 X	4069	-0-	-1046	-0-	4066	2	3	9	N	3	3	8	8	21			
02	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					21		
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4169	2	4	9	N	4	4	8	8	21			
04	3930 X	3431	-0-	-499	-0-	3429	2	2	9	N	2	2	8	8	21			
05	5115 X	3875	-0-	-1240	-0-	3874	2	1	9	N	1	1	8	8	21			
06	4950 X	2940	-0-	-2010	-0-	2939	2	1	9	N	1	1	8	8	21			
SNEED GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	257394	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	10888	-	12091		
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	N	2	2	8	8	-0-			
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-		
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3	3	8	8	-0-			
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	2	3	9	N	3	3	8	8	-0-			
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3240	2	2	9	N	2	2	8	8	-0-			
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	1	9	N	1	1	8	8	-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																													
HALE UNIT															WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																											
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2				N	-0-					-0-																										
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-					-0-																										
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2				N	-0-					-0-																										
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-					-0-																										
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2				N	-0-					-0-																										
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2				N	-0-					-0-																										
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803																													
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9		N	1		1	8		-0-																										
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2				N	-0-					-0-																										
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2				N	-0-					-0-																										
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2				N	-0-					-0-																										
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2				N	-0-					-0-																										
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-					-0-																										
HARTLEY UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076																													
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2				N	-0-					-0-																										
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	260	2				N	-0-					-0-																										
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2				N	-0-					-0-																										
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					-0-																										
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2				N	-0-					-0-																										
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2				N	-0-					-0-																										
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888																													
01	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1644	2	1	9		N	1		1	8		-0-																										
02	1960	N	1455	-0-	-505	-0-	1455	2				N	-0-					-0-																										
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	2				N	-0-					-0-																										
04	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2				N	-0-					-0-																										
05	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1236	2				N	-0-					-0-																										
06	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	1230	2				N	-0-					-0-																										
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785																													
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5311	2	1	9		N	1		1	8		-0-																										
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2				N	-0-					-0-																										
03	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	3902	2	1	9		N	1		1	8		-0-																										
04	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	3762	2	1	9		N	1		1	8		-0-																										
05	4433	X	2117	-0-	-2316	-0-	2117	2				N	-0-					-0-																										
06	4290	X	3686	-0-	-604	-0-	3686	2				N	-0-					-0-																										
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530																													
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9		N	2		2	8		-0-																										
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-					-0-																										
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-					-0-																										
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2				N	-0-					-0-																										
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2				N	-0-					-0-																										
06	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2				N	-0-					-0-																										
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706																													
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-					-0-																										
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2				N	-0-					-0-																										
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2				N	-0-					-0-																										
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-																										
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-																										
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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 #:		23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL		DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930			
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
01		2108 N	739	-0-	-1369	-0-			738	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02		1736 N	529	-0-	-1207	-0-			529	2			N	-0-					-0-
03		1674 N	166	-0-	-1508	-0-			166	2			N	-0-					-0-
04		720 N	21	-0-	-699	-0-			21	2			N	-0-					-0-
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-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL		DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076			
01		1116 N	892	-0-	-224	-0-			892	2			N	-0-					-0-
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			1498	2			N	-0-					-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			1342	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			1077	2		1 9	N	1		1 8			-0-
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-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL		DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851			
01		1147 N	659	-0-	-488	-0-			658	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-			586	2			N	-0-					-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-			798	2		2 9	N	2		2 8			-0-
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-			990	2		1 9	N	1		1 8			-0-
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-
L. V. JONES GAS UNIT I			WELL #:		4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL		DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469			
01		1023 X	994	-0-	-29	-0-			994	2			Y	-0-					-0-
02		952 X	952	-0-	-0-	-0-			952	2			Y	-0-					-0-
03		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-			1077	2			Y	-0-					-0-
04		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-			1033	2			Y	-0-					-0-
05		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-			1075	2			Y	-0-					-0-
06		1050 X	1012	-0-	-38	-0-			1012	2			Y	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL		DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322			
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			1007	2			N	-0-					-0-
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			1054	2			N	-0-					-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			1171	2			N	-0-					-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			1147	2			N	-0-					-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-			1235	2			N	-0-					-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-			1223	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			
01		3565 X	3560	-0-	-5	-0-			3560	2			Y	-0-					-0-
02		3220 X	2932	-0-	-288	-0-			2932	2			Y	-0-					-0-
03		3565 X	3517	-0-	-48	-0-			3517	2			Y	-0-					-0-
04		3450 X	3346	-0-	-104	-0-			3346	2			Y	-0-					-0-
05		3565 X	3420	-0-	-145	-0-			3420	2			Y	-0-					-0-
06		3450 X	3258	-0-	-192	-0-			3258	2			Y	-0-					-0-
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL		DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280			
01		3968 X	2061	-0-	-1907	-0-			2059	2		2 9	N	2		2 8			-0-
02		3416 X	1148	-0-	-2268	-0-			1148	2			N	-0-					-0-
03		3782 X	3495	-0-	-287	-0-			3486	2		9 9	N	8		8 8			-0-
04		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-			3717	2		4 9	N	4		4 8			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088				
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
01	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1886	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	1820 N	1560	-0-	-260	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2		2 9	N	2		2 8			-0-
04	1830 N	1811	-0-	-19	-0-	1810	2		1 9	N	1		1 8			-0-
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-
J. W. BROWN GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187				
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	870 N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362				
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823				
01	2852 X	1829	-0-	-1023	-0-	1828	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	2576 X	2540	-0-	-36	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3001	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04	2520 X	2348	-0-	-172	-0-	2347	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	2821 X	1861	-0-	-960	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	1886	-0-	-1024	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338				
01	3999 X	3418	-0-	-581	-0-	3416	2		2 9	N	2		2 8			-0-
02	3612 X	3316	-0-	-296	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	1140	-0-	-2859	-0-	1139	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04	3870 X	983	-0-	-2887	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	992	-0-	-3007	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	1009	-0-	-2531	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
PENN-SENTER GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402				
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030				
01	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3161	-0-	61	-0-	3159	2		2 9	N	2		2 8			-0-
04	2470 N	2409	-0-	-61	-0-	2407	2		2 9	N	2		2 8			-0-
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2		1 9	N	1		1 8			-0-
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643															CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																								
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3910 2		41 9	N	37			37 8			-0-																								
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3522 2			N	-0-						-0-																								
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4272 2			N	-0-						-0-																								
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4182 2			N	-0-						-0-																								
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-																								
ZENO KING GAS UNIT II																				WELL #:	7	RRCID -> 259950	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 12590	PERF. 11072	- 12398																		
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			773 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	-0-	-0-			471 2			N	-0-						-0-																								
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	-0-	-0-			488 2			N	-0-						-0-																								
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	-0-	-0-			501 2			N	-0-						-0-																								
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			516 2			N	-0-						-0-																								
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	-0-	-0-			412 2			N	-0-						-0-																								
HALE UNIT																				WELL #:	4	RRCID -> 259955	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 12563	PERF. 11098	- 12313																		
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			850 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			729 2			N	-0-						-0-																								
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			994 2		6 9	N	5			5 8			-0-																								
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1074 2		3 9	N	3			3 8			-0-																								
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1186 2		4 9	N	4			4 8			-0-																								
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1217 2		2 9	N	2			2 8			-0-																								
ZENO KING GAS UNIT II																				WELL #:	5	RRCID -> 259956	COMPL. DATE 02/12/2011	TOTAL DEPTH 12610	PERF. 11091	- 12397																		
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1007 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			916 2			N	-0-						-0-																								
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1005 2		2 9	N	2			2 8			-0-																								
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			932 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1086 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1210 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																		
01	2077 N	1608	-0-	-469	-0-	-0-	-0-			1607 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								
02	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			1723 2			N	-0-						-0-																								
03	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			1845 2		2 9	N	2			2 8			-0-																								
04	1560 N	657	-0-	-903	-0-	-0-	-0-			656 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2367 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								
06	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	-0-	-0-			1496 2			N	-0-						-0-																								
COOPER GAS UNIT																				WELL #:	8	RRCID -> 260316	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 12660	PERF. 11280	- 12499																		
01	3162 X	1819	-0-	-1343	-0-	-0-	-0-			1819 2			N	-0-						-0-																								
02	2856 X	2298	-0-	-558	-0-	-0-	-0-			2298 2			N	-0-						-0-																								
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4508 2			N	-0-						-0-																								
04	2190 X	1954	-0-	-236	-0-	-0-	-0-			1954 2			N	-0-						-0-																								
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3876 2			N	-0-						-0-																								
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3483 2			N	-0-						-0-																								
RUBY MIDDLETON GAS UNIT																				WELL #:	12	RRCID -> 260318	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 12358	PERF. 10931	- 12082																		
01	1922 N	1529	-0-	-393	-0-	-0-	-0-			1527 2		2 9	N	2			2 8			-0-																								
02	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	-0-	-0-			1473 2			N	-0-						-0-																								
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1583 2		6 9	N	5			5 8			-0-																								
04	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			1439 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1914 2		2 9	N	2			2 8			-0-																								
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1904 2		1 9	N	1			1 8			-0-																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND GAS UNIT NO. 1			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			WELL #: 5			RRCID -> 260322			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7409 X	6429	-0-	-980	-0-			6427 2		2 9	N	2		2 8		-0-
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-			5845 2			N	-0-				-0-
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-			6359 2		4 9	N	4		4 8		-0-
04	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-			6287 2		3 9	N	3		3 8		-0-
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-
SARTOR GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 260708			COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252				
01	1457 N	1011	-0-	-446	-0-			1011 2			N	-0-				-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			1128 2			N	-0-				-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			1706 2			N	-0-				-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-			2069 2			N	-0-				-0-
05	1240 N	951	-0-	-289	-0-			951 2			N	-0-				-0-
06	1650 N	1264	-0-	-386	-0-			1264 2			N	-0-				-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 260711			COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240				
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-			1766 2			N	-0-				-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			1300 2			N	-0-				-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-			1398 2			N	-0-				-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-			1480 2			N	-0-				-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-			1562 2			N	-0-				-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-			1641 2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 260716			COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003				
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-			830 2		2 9	N	2		2 8		-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-			709 2			N	-0-				-0-
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-			1234 2			N	-0-				-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			1003 2			N	-0-				-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-			869 2			N	-0-				-0-
06	1200 N	690	-0-	-510	-0-			690 2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 260754			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731				
01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-			4810 2		19 9	N	17		17 8		-0-
02	4256 X	2684	-0-	-1572	-0-			2684 2			N	-0-				-0-
03	4712 X	4445	-0-	-267	-0-			4445 2			N	-0-				-0-
04	4560 X	4403	-0-	-157	-0-			4403 2			N	-0-				-0-
05	4712 X	4179	-0-	-533	-0-			4179 2			N	-0-				-0-
06	4560 X	3767	-0-	-793	-0-			3767 2			N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 260764			COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740				
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-			1086 2		1 9	N	1		1 8		-0-
02	1092 N	928	-0-	-164	-0-			928 2			N	-0-				-0-
03	1178 N	1057	-0-	-121	-0-			1057 2			N	-0-				-0-
04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-			1017 2		1 9	N	1		1 8		-0-
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-			992 2			N	-0-				-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			1037 2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 33			RRCID -> 260776			COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340				
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-			477 2		1 9	N	1		1 8		-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-			380 2			N	-0-				-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-			431 2			N	-0-				-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-			511 2			N	-0-				-0-
05	434 N	360	-0-	-74	-0-			360 2			N	-0-				-0-
06	420 N	309	-0-	-111	-0-			309 2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY J. W. BROWN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
01	4402 X	2073	-0-	-2329	-0-	2071	2	2	9	N		2	2	8
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N		-0-		-0-
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4601	2	4	9	N		4	4	8
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4023	2	1	9	N		1	1	8
05	5115 X	3249	-0-	-1866	-0-	3247	2	2	9	N		2	2	8
06	4950 X	3694	-0-	-1256	-0-	3693	2	1	9	N		1	1	8

W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254														
01	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1561	2	1	9	N		1	1	8
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N		-0-		-0-
03	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1729	2	3	9	N		3	3	8
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N		2	2	8
05	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1579	2	2	9	N		2	2	8
06	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1594	2	1	9	N		1	1	8

DOWELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094														
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N		-0-		-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N		-0-		-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N		-0-		-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N		-0-		-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	N		3	3	8
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N		2	2	8

H. D. BLACK GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
01	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	3532	2	1	9	N		1	1	8
02	3192 X	3023	-0-	-169	-0-	3023	2			N		-0-		-0-
03	3937 X	3128	-0-	-809	-0-	3127	2	1	9	N		1	1	8
04	3810 X	3023	-0-	-787	-0-	3022	2	1	9	N		1	1	8
05	3937 X	2908	-0-	-1029	-0-	2908	2			N		-0-		-0-
06	3420 X	2665	-0-	-755	-0-	2665	2			N		-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
01	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N		-0-		-0-
02	644 N	419	-0-	-225	-0-	419	2			N		-0-		-0-
03	682 N	409	-0-	-273	-0-	409	2			N		-0-		-0-
04	3000 N	3769	-0-	769	-0-	3766	2	3	9	N		3	3	8
05	1559 N	790	-0-	-769	-0-	790	2			N		-0-		-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N		-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N		-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N		-0-		-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N		-0-		-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N		-0-		-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N		-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N		-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
01	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	1557	2	1	9	N		1	1	8
02	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	1376	2			N		-0-		-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N		1	1	8
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N		1	1	8
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N		1	1	8
06	1830 N	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N		-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
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
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996 2		9 9	N	8		8 8		-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-				-0-
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2			N	-0-				-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-				-0-
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-
ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF. 11376 - 12512														
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717 2		1 9	Y	1		1 8		-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			Y	-0-				-0-
03	1767 N	1321	-0-	-446	-0-	1321 2			Y	-0-				-0-
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1549 2		2 9	Y	2		2 8		-0-
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-
ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF. 12350 - 14650														
01	899 N	103	-0-	-796	-0-	103 2			N	-0-				-0-
02	392 N	131	-0-	-261	-0-	131 2			N	-0-				-0-
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	17 2			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF. 11333 - 11782														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	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														
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-				-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2			N	-0-				-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2			N	-0-				-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2			N	-0-				-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-				-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2			N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF. 11382 - 11842														
01	465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2			N	-0-				-0-
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	373 2			N	-0-				-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2			N	-0-				-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-				-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-				-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF. 10549 - 11557														
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664 2		2 9	N	2		2 8		-0-
02	1484 N	1435	-0-	-49	-0-	1435 2			N	-0-				-0-
03	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563 2			N	-0-				-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584 2			N	-0-				-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2			N	-0-				-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820														
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972														
01	434 N	297	-0-	-137	-0-	296	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	392 N	163	-0-	-229	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815														
01	1519 N	1006	-0-	-513	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
03	2046 N	1412	-0-	-634	-0-	1411	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177														
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-			-0-
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-			-0-
06	810 N	369	-0-	-441	-0-	369	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900														
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	26	RRCID ->	262398	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11250 - 11673			
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
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02		224 N	144	-0-	-80	-0-	144	2			N	-0-				-0-	
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-	
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-	
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-	
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-	
W. A. KEILS GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	262460	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL	DEPTH	12572	PERF.	11050 - 12402			
01		1519 N	642	-0-	-877	-0-	640	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02		1316 N	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			N	-0-				-0-	
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
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-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	262485	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12302	PERF.	11678 - 12091			
01		2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1583	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02		1820 N	1608	-0-	-212	-0-	1608	2			N	-0-				-0-	
03		1891 N	1705	-0-	-186	-0-	1704	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
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-	
SARTOR GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL	DEPTH	12615	PERF.	11202 - 12397			
01		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-				-0-	
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-	
03		372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-				-0-	
04		510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-				-0-	
05		434 N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-				-0-	
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	8282 - 10994			
01		3255 X	2901	-0-	-354	-0-	2886	2	15	9	N	14	14	8		-0-	
02		2940 X	2176	-0-	-764	-0-	2176	2			N	-0-				-0-	
03		3038 X	2289	-0-	-749	-0-	2289	2			N	-0-				-0-	
04		2940 X	1812	-0-	-1128	-0-	1812	2			N	-0-				-0-	
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-	
COOPER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL	DEPTH	12824	PERF.	11358 - 12554			
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-				-0-	
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-				-0-	
03		217 N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-				-0-	
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-	
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-				-0-	
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	36	RRCID ->	262644	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.	11358 - 11796			
01		4371 X	2919	-0-	-1452	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02		3948 X	2909	-0-	-1039	-0-	2909	2			N	-0-				-0-	
03		4371 X	2929	-0-	-1442	-0-	2927	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04		4230 X	3159	-0-	-1071	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	32	RRCID ->	262670	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL	DEPTH	12409	PERF.	11650	-	12212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-					-0-	
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2800	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
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-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	262724	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	11464	PERF.	10264	-	11282
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-					-0-	
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-					-0-	
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-					-0-	
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-					-0-	
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-					-0-	
W. A. KEILS GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	262730	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.	11170	-	12420
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-					-0-	
02	2128 N	1887	-0-	-241	-0-	1887	2		N	-0-					-0-	
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-					-0-	
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-					-0-	
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-					-0-	
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-					-0-	
MARION LEVELS				WELL #:	3	RRCID ->	262741	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	12526	PERF.	11007	-	12345
01	2852 X	2334	-0-	-518	-0-	2334	2		N	-0-					-0-	
02	2576 N	2498	-0-	-78	-0-	2498	2		N	-0-					-0-	
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-					-0-	
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-					-0-	
05	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2		N	-0-					-0-	
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-					-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262812	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	11016	-	12132
01	1767 N	1056	-0-	-711	-0-	1056	2		N	-0-					-0-	
02	1596 N	1145	-0-	-451	-0-	1145	2		N	-0-					-0-	
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-					-0-	
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-					-0-	
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-					-0-	
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	263128	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.	11681	-	12125
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-					-0-	
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	496	2		N	-0-					-0-	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-					-0-	
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2		N	-0-					-0-	
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-					-0-	
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2		N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	263131	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	12239	PERF.	11762	-	12174
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
02	1400 N	1313	-0-	-87	-0-	1313	2		N	-0-					-0-	
03	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	1372	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1377	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111														
01	1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	812 N	576	-0-	-236	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	239	-0-	-841	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
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-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424														
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1810	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117														
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3512	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3220 X	3064	-0-	-156	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3355	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	3200	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253														
01	3131 X	444	-0-	-2687	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	365	-0-	-2183	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03	1302 X	494	-0-	-808	-0-	494	2			N	-0-			-0-
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
ZEN0 KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226														
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067														
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086																
M	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
01	1736 N	880	-0-	-856	-0-	879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1568 N	267	-0-	-1301	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	367	-0-	-1369	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840 N	522	-0-	-318	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ROPER GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125			
01	3348 X	2601	-0-	-747	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2150	-0-	-874	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2796	-0-	-264	-0-	2795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3090 X	2020	-0-	-1070	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT													WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396			
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5139	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5817	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CLARKE GAS UNIT													WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348			
01	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	2315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930			
01	3069 X	2352	-0-	-717	-0-	2352	2			N	-0-					88
02	2632 X	2570	-0-	-62	-0-	2570	2			N	-0-					88
03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4221	2	4	9	N	4	4	8			88
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3244	2	1	9	N	1	1	8			88
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8			88
06	3810 X	2606	-0-	-1204	-0-	2605	2	1	9	N	1	1	8			88

COOPER GAS UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380			
01	1116 N	720	-0-	-396	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	548	-0-	-600	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	521	-0-	-750	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	690 N	452	-0-	-238	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407			
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	806 N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	720 N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WETTERMARK GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278																
M O	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
01	1829 X	1650	-0-	-179	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652 X	1597	-0-	-55	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	1690	-0-	-139	-0-	1687	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590 X	1548	-0-	-42	-0-	1546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4071	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356																
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355																
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3618	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3290	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366																
01	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1865	-0-	-263	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	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																
01	9238 X	6297	-0-	-2941	-0-	6296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8344 X	7029	-0-	-1315	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9748	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9143	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306																
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470																
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT													CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-	
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-	
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-	
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II													WELL #: 6	RRCID -> 266217	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11040	- 12389
01	682 N	449	-0-	-233	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-	
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-	
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-	
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-	
COOPER GAS UNIT													WELL #: 10	RRCID -> 266218	COMPL. DATE 05/14/2012	TOTAL DEPTH 12398	PERF.11046	- 12236
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-	
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-	
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-	
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-	
ORAND -A-													WELL #: 7H	RRCID -> 266225	COMPL. DATE 05/10/2012	TOTAL DEPTH 12223	PERF.12310	- 14989
01	1116 N	860	-0-	-256	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-	
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-	
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-	
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-	
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-	
06	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT													WELL #: 31	RRCID -> 266271	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH 10857	PERF. 8581	- 10660
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-	
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-	
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-	
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT													WELL #: 25	RRCID -> 266275	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 11555	PERF. 8454	- 11390
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	3099	2	42	9	N	38	38	8			-0-	
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-	
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-	
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-	
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-	
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	N	6	6	8			-0-	
COSSON GAS UNIT													WELL #: 26	RRCID -> 266303	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10402	- 11428
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-	
03	248 N	87	-0-	-161	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-	
04	270 N	117	-0-	-153	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-	
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT											CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310																					
WELL #: 33											RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.	11542	-	12075
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			
						AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE			
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-							-0-		
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2				N	-0-							-0-		
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-							-0-		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-							-0-		
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-							-0-		
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2				N	-0-							-0-		
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	10412	-	11479					
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	427	2	6	9		N	5		5	8				-0-		
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	272	2				N	-0-							-0-		
03	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	2				N	-0-							-0-		
04	420 N	266	-0-	-154	-0-	266	2				N	-0-							-0-		
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-		
ROBERTS, L. F.				WELL #:	4H	RRCID ->	266360	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	12131	PERF.	12325	-	14777					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266473	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	11215	-	12366					
01	2121 N	2097	-0-	-24	-0-	2095	2	2	9		N	2		2	8				-0-		
02	2156 N	174	-0-	-1982	-0-	174	2				N	-0-							-0-		
03	2759 X	2008	-0-	-751	-0-	2004	2	4	9		N	4		4	8				-0-		
04	2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1949	2	2	9		N	2		2	8				-0-		
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-		
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	266582	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.	11390	-	11826					
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-							-0-		
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-							-0-		
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9		N	1		1	8				-0-		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-							-0-		
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-							-0-		
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-							-0-		
STARK GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	267913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.	11285	-	16478					
01	16523 X	15499	-0-	-1024	-0-	15496	2	3	9		N	3		3	8				-0-		
02	14840 X	13158	-0-	-1682	-0-	13158	2				N	-0-							-0-		
03	15996 X	15921	-0-	-75	-0-	15917	2	4	9		N	4		4	8				-0-		
04	15360 X	13843	-0-	-1517	-0-	13839	2	4	9		N	4		4	8				-0-		
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-		
ROBERTS, L. F.				WELL #:	5H	RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.	12300	-	15928					
01	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6101	2	1	9		N	1		1	8				-0-		
02	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2				N	-0-							-0-		
03	5983 X	2164	-0-	-3819	-0-	2164	2				N	-0-							-0-		
04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-						N	-0-							-0-		
05	5983 X	2	-0-	-5981	-0-	2	2				N	-0-							-0-		
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-						N	-0-							-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CAPPS NO. 1 GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	88576 304 6H	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 272235	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				//CONT.// 386310				COMPL. DATE 03/08/2014	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.12365	- 16493					
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
01	16027 X	14402	-0-	-1625	-0-			14401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14476 X	12296	-0-	-2180	-0-			12296	2			N	-0-					-0-
03	16027 X	14471	-0-	-1556	-0-			14468	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	14910 X	10091	-0-	-4819	-0-			10089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	4H	RRCID -> 272236	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11633	PERF.12045	- 15508						
01	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-			13366	2	3	9	N	3	3	8			25
02	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-			12188	2			N	-0-					25
03	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-			13136	2	4	9	N	4	4	8			25
04	12930 X	10870	-0-	-2060	-0-			10867	2	3	9	N	3	3	8			25
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
RANGER, WS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 272238	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH	11461	PERF.11588	- 15436						
01	6107 X	4901	-0-	-1206	-0-			4901	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	4833	-0-	-683	-0-			4833	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5366	-0-	-617	-0-			5356	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5790 X	3841	-0-	-1949	-0-			3834	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-
MOODY ESTATE				WELL #:	6H	RRCID -> 273061	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11857	- 18286						
01	8339 X	7819	-0-	-520	-0-			7817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7420 X	6573	-0-	-847	-0-			6573	2			N	-0-					-0-
03	8153 X	7906	-0-	-247	-0-			7903	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7890 X	7130	-0-	-760	-0-			7127	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285978	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11784	- 14306						
01	16833 X	11831	-0-	-5002	-0-			11827	2	4	9	N	4	4	8			15
02	15204 X	9848	-0-	-5356	-0-			9848	2			N	-0-					15
03	16833 X	10003	-0-	-6830	-0-			9994	2	9	9	N	8	8	8			15
04	13320 X	8803	-0-	-4517	-0-			8796	2	7	9	N	6	6	8			15
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
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID -> 286694	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.11657	- 16353						
01	29698 X	28504	-0-	-1194	-0-			28498	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	26852 X	25294	-0-	-1558	-0-			25294	2			N	-0-					-0-
03	29729 X	27599	-0-	-2130	-0-			27595	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	28770 X	25905	-0-	-2865	-0-			25897	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-
WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1H	RRCID -> 287450	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11161	- 17040						
01	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-			21093	2	32	9	N	29	29	8			-0-
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-			5563	2			N	-0-					-0-
03	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-			20122	2	64	9	N	58	58	8			-0-
04	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-			19859	2	64	9	N	58	58	8			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY HULLUM HEIRS GAS UNIT										//CONT.//		88576 304 450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		1		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11910 - 12024	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		3038 X	2785	-0-	-0-	-253	-0-	-0-			62 1	2723	2	N	-0-						20
02		2408 X	2385	-0-	-0-	-23	-0-	-0-			56 1	2329	2	N	-0-						20
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 1	3295	2	N	-0-						20
04		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1	3359	2	N	-0-						20
05		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 1	2860	2	N	-0-						20
*06		2940 X	713	-0-	-0-	-2227	-0-	-0-			60 1	653	2	N	-0-						20
HULLUM HEIRS GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474		PERF.10135 - 10675	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.										WELL #:		622657 1		RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11504 - 11518	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC RICHARDSON, MARIE										WELL #:		681327 1		RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10937 - 11834	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS										WELL #:		703350 1		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11550 - 12063	
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2					N	-0-						50
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2					N	-0-						50
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2					N	-0-						50
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2					N	-0-						50
05		806 N	717	-0-	-0-	-89	-0-	717	2					N	-0-						50
06		990 N	529	-0-	-0-	-461	-0-	529	2					N	-0-						50
PATRICK										WELL #:		1		RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10022 - 10446	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					N	-0-						20
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2					N	-0-						20
03		62 N	49	-0-	-0-	-13	-0-	49	2					N	-0-						20
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2					N	-0-						20
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2					N	-0-						20
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2					N	-0-						20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.					828082														
WHITE GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID ->	159106	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	11160 - 11350				
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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					105
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					105
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					105
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
BOYD -B-					WELL #:	2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.	11968 - 12024				
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	1					4
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									5
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	1					6
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	1	9									6
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					6
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					6
MCMICHAEL "A"					WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.	11350 - 11370				
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
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-
RAWLS					WELL #:	1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	11450 - 12356				
01	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	195	1	4718	2	Y	13					62
02	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	14	9									74
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	3898	2	Y	12					31
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	4841	2	Y	49	92	1			58
05	4805	X	4795	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	54	9	5076	2	Y	27					72
06	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	308	1	4656	2	Y	14					92
WILLIAMS, LORENE D.					WELL #:	1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	11362 - 11382				
01	7471	X	6152	-0-	-1319	-0-	-0-	-0-	6134	2	18	9	Y	16					75
02	6748	X	6489	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	6467	2	22	9	Y	20					95
03	7595	X	6732	-0-	-863	-0-	-0-	-0-	6662	2	70	9	Y	64	119	1			40
04	7350	X	6452	-0-	-898	-0-	-0-	-0-	6417	2	35	9	Y	32					72
05	7595	X	6955	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	180	1	6753	2	Y	20					92
06	6960	X	6496	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	22	9									
01	7471	X	6152	-0-	-1319	-0-	-0-	-0-	161	1	6303	2	Y	29					121
02	6748	X	6489	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	32	9									
03	7595	X	6732	-0-	-863	-0-	-0-	-0-											
04	7350	X	6452	-0-	-898	-0-	-0-	-0-											
05	7595	X	6955	-0-	-640	-0-	-0-	-0-											
06	6960	X	6496	-0-	-464	-0-	-0-	-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY IVY -A-													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 093563													CAPACITY			
COMPL. DATE 03/05/1981													TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	1912	-0-	-351	-0-	63	1	1849	2	Y	-0-				-0-
02		1456 N	727	-0-	-729	-0-	26	1	701	2	Y	-0-				-0-
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	63	1	1588	2	Y	-0-				-0-
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	51	1	1959	2	Y	-0-				-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-				-0-
06		1590 N	1423	-0-	-167	-0-	20	1	1403	2	Y	-0-				-0-

RAWLS													WELL #: 2			
RRCID -> 102480													COMPL. DATE 01/16/1983			
TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557																
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	1				5
							1	9								
02		392 N	219	-0-	-173	-0-	11	1	207	2	Y	1				6
							1	9								
03		434 N	285	-0-	-149	-0-	12	1	270	2	Y	3	7	1		2
							3	9								
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	238	2	Y	1				3
							1	9								
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	Y	1				4
							1	9								
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	Y	1				5
							1	9								

YORK, B. P.													WELL #: 1			
RRCID -> 104602													COMPL. DATE 01/07/1983			
TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350																
01		2925 X	1554	-0-	-1371	-0-	56	1	1496	2	Y	2				17
							2	9								
02		3416 X	1094	-0-	-2322	-0-	42	1	1049	2	Y	3				20
							3	9								
03		3782 X	1845	-0-	-1937	-0-	67	1	1771	2	Y	6				26
							7	9								
04		3660 X	2850	-0-	-810	-0-	104	1	2743	2	Y	3				29
							3	9								
05		3348 X	1612	-0-	-1736	-0-	65	1	1545	2	Y	2				31
							2	9								
06		1800 X	1594	-0-	-206	-0-	50	1	1537	2	Y	6	22	1		15
							7	9								

GOOLSBY, H. C.													WELL #: 1			
RRCID -> 113961													COMPL. DATE 07/12/2006			
TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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																
01		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	70	1	2316	2	N	-0-				67
02		1932 N	1664	-0-	-268	-0-	53	1	1611	2	N	-0-				67
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	2	N	-0-				67
04		2070 N	1847	-0-	-223	-0-	66	1	1781	2	N	-0-				67
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BAUM ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	2	Y	-0-			49
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-			49
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	Y	-0-			49
04	390 N	250	-0-	-140	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			49
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
AWALT		WELL #:		1	RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904			
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
02	2520 N	1761	-0-	-759	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1701	-0-	-309	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
LIVINGSTON		WELL #:		1	RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
DRIVER		WELL #:		1	RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156			
01	2542 N	2119	-0-	-423	-0-	63	1	2052	2	N	4			32
						4	9							
02	2100 N	1692	-0-	-408	-0-	43	1	1649	2	N	-0-			32
03	2077 N	1596	-0-	-481	-0-	39	1	1557	2	N	-0-			32
04	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	44	1	1992	2	N	-0-			32
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
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-			-0-
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750			
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167													
WILLIAMS, LORENE D. GU 1			WELL #: 2			RRCID -> 160301			COMPL. DATE 09/16/1996			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395				
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
01		1612 X	1234	-0-	-378	-0-	1234	2				N	-0-			-0-
02		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2				N	-0-			-0-
03		3100 N	3639	-0-	539	539	3639	2				N	-0-			-0-
04		3000 N	3430	-0-	430	969	3430	2				N	-0-			-0-
05		3531 X	2562	-0-	-969	-0-	2562	2				N	-0-			-0-
06		2280 X	1770	-0-	-510	-0-	1770	2				N	-0-			-0-

YORK, B. P.			WELL #: 2			RRCID -> 165828			COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328				
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	55	1	1472	2	Y		2			11
							2	9								
02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	Y		4			15
							4	9								
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	64	1	1692	2	Y		6			21
							7	9								
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1471	2	Y		2			23
							2	9								
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								

BOYD -B-			WELL #: 1			RRCID -> 174272			COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104				
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	69	1	1976	2	Y		4			9
							4	9								
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	78	1	2069	2	Y		9			18
							10	9								
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	851	2	Y		3			21
							3	9								
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	33	1	1007	2	Y		5			26
							6	9								
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	535	2	Y		1			27
							1	9								
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	2	Y		1			28
							1	9								

YORK, B. P.			WELL #: 5			RRCID -> 179044			COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310				
01		3100 N	4717	-0-	1617	5565	168	1	4539	2	Y		9			27
							10	9								
02		8839 X	3274	-0-	-5565	-0-	126	1	3139	2	Y		8			35
							9	9								
03		5394 X	4282	-0-	-1112	-0-	156	1	4111	2	Y		14			49
							15	9								
04		5220 X	2667	-0-	-2553	-0-	98	1	2566	2	Y		3			52
							3	9								
05		5394 X	2193	-0-	-3201	-0-	89	1	2101	2	Y		3			55
							3	9								
06		4560 X	2131	-0-	-2429	-0-	67	1	2055	2	Y		8	38 1		25
							9	9								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY																			
BOYD -B-																			
WELL #: 4										RRCID -> 184622									
COMPL. DATE 07/04/2001										TOTAL DEPTH 12231									
PERF.10114 - 12059																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	58 1	1671 2	Y		4			34						
02	1652 X	1438	-0-	-214	-0-	4 9	1379 2	Y		6			40						
03	1829 X	1524	-0-	-305	-0-	7 9	1457 2	Y		5			45						
04	1680 X	1058	-0-	-622	-0-	61 1	1018 2	Y		5			50						
05	1736 X	1398	-0-	-338	-0-	6 9	1350 2	Y		3			53						
06	1680 X	1070	-0-	-610	-0-	34 1	1030 2	Y		4			57						
						6 9													
						45 1													
						3 9													
						36 1													
						4 9													
YORK, B. P.										WELL #: 7									
RRCID -> 191881										COMPL. DATE 09/04/2002									
TOTAL DEPTH 12480										PERF.12014 - 12316									
01	558 N	256	-0-	-302	-0-	9 1	247 2	Y		-0-			2						
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	10 1	253 2	Y		1			3						
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 9	317 2	Y		1			4						
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	12 1	181 2	Y		-0-			4						
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1 9	329 2	Y		1			5						
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	14 1	963 2	Y		4		3 1	6						
						1 9													
						32 1													
						4 9													
BOYD -B-										WELL #: 3									
RRCID -> 194947										COMPL. DATE 08/01/2005									
TOTAL DEPTH 12200										PERF.10148 - 12024									
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	19 1	532 2	Y		1			10						
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 9	410 2	Y		2			12						
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	15 1	728 2	Y		2			14						
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	2 9	768 2	Y		4			18						
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	25 1	755 2	Y		2			20						
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	4 9	1070 2	Y		5			25						
						25 1													
						2 9													
						37 1													
						6 9													
BOYD -B-										WELL #: 5									
RRCID -> 194950										COMPL. DATE 02/14/2003									
TOTAL DEPTH 12200										PERF.10153 - 11064									
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	94 1	2701 2	Y		5			45						
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	6 9	2288 2	Y		9			54						
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	86 1	2456 2	Y		7			61						
04	2700 N	1999	-0-	-701	-0-	10 9	1925 2	Y		9			70						
05	2635 N	2237	-0-	-398	-0-	102 1	2159 2	Y		6			76						
06	2490 N	1870	-0-	-620	-0-	8 9	1799 2	Y		8			84						
						64 1													
						71 1													
						7 9													
						62 1													
						9 9													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 881167														
WELL #: 6 RRCID -> 197619													COMPL. DATE 07/06/2003	
TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340														
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
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	46 1	1236 2	Y			2			15
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2 9	2055 2	Y			5			20
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	83 1	2156 2	Y			7			27
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	6 9	1534 2	Y			2			29
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	82 1	1089 2	Y			2			31
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	58 1	996 2	Y			4	22 1		13
						2 9								
						46 1								
						2 9								
						33 1								
						4 9								

IVY "A" GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 199260	
COMPL. DATE 09/08/2003													TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536	
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	25 1	739 2	Y			-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18 1	492 2	Y			-0-			-0-
03	837 N	316	-0-	-521	-0-	12 1	304 2	Y			-0-			-0-
04	750 N	375	-0-	-375	-0-	9 1	366 2	Y			-0-			-0-
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-

YORK, B. P.													WELL #: 9 RRCID -> 211287	
COMPL. DATE 11/11/2022													TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

GOOLSBY, H. C.													WELL #: 2 RRCID -> 216994	
COMPL. DATE 09/01/2005													TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 2	Y			-0-			1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	184 2	Y			-0-			1
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y			-0-			1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 2	Y			-0-			1
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
						1 9								

YORK, B. P.													WELL #: 10 RRCID -> 218857	
COMPL. DATE 10/06/2005													TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350	
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	38 1	1028 2	Y			2			18
02	812 N	577	-0-	-235	-0-	2 9	554 2	Y			1			19
03	1178 N	432	-0-	-746	-0-	22 1	415 2	Y			1			20
04	1020 N	427	-0-	-593	-0-	1 9	411 2	Y			-0-			20
05	651 N	345	-0-	-306	-0-	16 1	330 2	Y			1			21
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14 1	434 2	Y			2	15 1		8
						2 9								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.												//CONT.// 88576 304 881167 WELL #: 12				NON-ASSOCIATED RRCID -> 220508				CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
01	4743 X	3754	-0-	-989	-0-		134 7 9	1	3613	2	Y	6					48										
02	4144 X	3472	-0-	-672	-0-		134 9 9	1	3329	2	Y	8					56										
03	4588 X	4251	-0-	-337	-0-		155 14 9	1	4082	2	Y	13					69										
04	4440 X	3997	-0-	-443	-0-		146 6 9	1	3845	2	Y	5					74										
05	4340 X	2983	-0-	-1357	-0-		121 6 9	1	2856	2	Y	5					79										
06	4110 X	3637	-0-	-473	-0-		115 11 9	1	3511	2	Y	10	55	1			34										
YORK, B. P.					WELL #:	11	RRCID ->	221393	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11980	-	12310											
01	899 N	618	-0-	-281	-0-		22 1 9	1	595	2	Y	1					9										
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-		35 2 9	1	870	2	Y	2					11										
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-		27 2 9	1	713	2	Y	2					13										
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-		24 1 9	1	625	2	Y	1					14										
05	992 N	695	-0-	-297	-0-		28 1 9	1	666	2	Y	1					15										
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-		23 3 9	1	706	2	Y	3	10	1			8										
CHANCELLOR UNIT NO. 1					WELL #:	3	RRCID ->	242964	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	8142	-	12024											
01	3069 X	3004	-0-	-65	-0-		84 17 9	1	2903	2	Y	15					85										
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		77 2 9	1	2687	2	Y	2					87										
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		98 13 9	1	2748	2	Y	12					99										
04	2760 N	2652	-0-	-108	-0-		83 17 9	1	2552	2	Y	15					114										
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-		88 12 9	1	2811	2	Y	11					125										
06	2760 N	2706	-0-	-54	-0-		90 19 9	1	2597	2	Y	17					142										
LEDBETTER GAS UNIT 2					WELL #:	3	RRCID ->	243004	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	11384	-	12554											
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-		2680	2			Y	-0-					-0-										
02	2408 X	1723	-0-	-685	-0-		1723	2			Y	-0-					-0-										
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-		2765	2			Y	-0-					-0-										
04	2580 N	1813	-0-	-767	-0-		1813	2			Y	-0-					-0-										
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		2489	2			Y	-0-					-0-										
06	2580 N	2090	-0-	-490	-0-		2090	2			Y	-0-					-0-										
BAUM ESTATE					WELL #:	4	RRCID ->	243436	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11494	PERF.	10674	-	11034											
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					14										
02	28 N	9	-0-	-19	-0-		9	2			Y	-0-					14										
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					14										
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					14										
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										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
BAUM ESTATE															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752															
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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-			15
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			15
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-			15
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			15
IVY "A" GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491		
01	1550 N	1025	-0-	-525	-0-	-0-	34	1	991	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	632	-0-	-376	-0-	-0-	22	1	610	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	738	-0-	-254	-0-	-0-	28	1	710	2	Y	-0-			-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	Y	-0-			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1081	2	Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433		
01	1798 X	895	-0-	-903	-0-	-0-	30	1	865	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1024	-0-	-376	-0-	-0-	36	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1010	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	592	-0-	-555	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2050	2	Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534		
01	2139 X	628	-0-	-1511	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	-0-			-0-
02	1568 X	567	-0-	-1001	-0-	-0-	20	1	547	2	Y	-0-			-0-
03	1736 X	27	-0-	-1709	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	1680 X	1434	-0-	-246	-0-	-0-	36	1	1398	2	Y	-0-			-0-
05	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-			-0-
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1860	2	Y	-0-			-0-
YORK, B. P.													WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330		
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	1			9
							1	9							
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	1			10
							1	9							
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	586	2	Y	2			12
							2	9							
04	780 N	641	-0-	-139	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	1			13
							1	9							
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	871	2	Y	1			14
							1	9							
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	Y	3	10	1	7
							3	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
RAWLS				WELL #:	3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.11359	-	12394
M	ALLOW	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
01	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	158 1	3821	2	Y	11				50
02	4340	X	3845	-0-	-495	-0-	12 9	194 1	3639	2	Y	11			61
03	4805	X	3905	-0-	-900	-0-	12 9	163 1	3701	2	Y	37	75	1	23
04	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	41 9	236 1	3886	2	Y	21			44
05	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	23 9	113 1	4231	2	Y	12			56
06	4110	X	3511	-0-	-599	-0-	13 9	87 1	3407	2	Y	15			71
							17 9								
RAWLS				WELL #:	4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL	DEPTH	12714	PERF.11310	-	12430
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	16 1	399	2	Y	1				5
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1 9	23 1	438	2	Y	1			6
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	691	2	Y	7	9	1	4
04	390	N	195	-0-	-195	-0-	8 9	11 1	183	2	Y	1			5
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	1 9	11 1	423	2	Y	1			6
06	720	N	326	-0-	-394	-0-	1 9	8 1	317	2	Y	1			7
							1 9								
WATSON-WILLIFORD				WELL #:	1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11304	-	12342
01	6448	X	4957	-0-	-1491	-0-	164 1	4793	2	N	-0-				-0-
02	5824	X	4743	-0-	-1081	-0-	167 1	4576	2	N	-0-				-0-
03	6386	X	4884	-0-	-1502	-0-	187 1	4697	2	N	-0-				-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	160 1	6158	2	N	-0-				-0-
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-
VENTANA MIDSTREAM LLC				WELL #:	1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4348	-	4686
GANN, J. C.															
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEAGUE (PETTIT B)				WELL #:	2	RRCID ->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7582	-	7584
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC															
COSSON															
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068						
COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COSSON		WELL #:		4	RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034	
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F	RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140	
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22 2		N	-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23 2		N	-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21 2		N	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224	
01	589	N	402	-0-	-187	-0-	402 2		N	-0-
02	448	N	84	-0-	-364	-0-	84 2		N	-0-
03	434	N	106	-0-	-328	-0-	106 2		N	-0-
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294 2		N	-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HAM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TEAGUE (PETTIT B)			//CONT.// 88576 330			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HAM GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 257211			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164						
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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06		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						
01		18145 X	1222	-0-	-16923	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03		1488 N	1418	-0-	-70	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
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-
CAT CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 265704			COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 266472			COMPL. DATE 12/23/2011			TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370						
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 267616			COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 7984 - 8087			
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		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			
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-		-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-		22	2		N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-		-0-
04		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-		-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 282845		COMPL. DATE 06/06/2025		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291			
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2		N	-0-		-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2		N	-0-		-0-
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1219	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		1110 N	1094	-0-	-16	-0-		1093	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1209 N	1015	-0-	-194	-0-		1015	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3954	-0-	954	-0-	954	3940	2	14 9	N	13	13 8	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390			
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2330	2	7 9	N	6	6 8	-0-
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1942	2		N	-0-		-0-
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1947	2	9 9	N	8	8 8	-0-
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1897	2	10 9	N	9	9 8	-0-
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-

TEAGUE (RODESSA)				88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068										
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595			
01		11 N	4	-0-	-7	-0-		4	2		N	-0-		15
02		7 N	2	-0-	-5	-0-		2	2		N	-0-		15
03		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2		N	-0-		15
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		15
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		15
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-		15

COSSON		WELL #:		2	RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584			
01		341 X	54	-0-	-287	-0-		54	2		N	-0-		-0-
02		308 X	48	-0-	-260	-0-		48	2		N	-0-		-0-
03		341 X	53	-0-	-288	-0-		53	2		N	-0-		-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05		93 X	72	-0-	-21	-0-		72	2		N	-0-		-0-
06		113 X	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068													
COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600								
M	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
01		62 X	17	-0-	-45	-0-		17 2			N	-0-					103
02		56 X	28	-0-	-28	-0-		28 2			N	-0-					103
03		31 X	16	-0-	-15	-0-		16 2			N	-0-					103
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
05		31 X	23	-0-	-8	-0-		23 2			N	-0-					103
06		30 X	16	-0-	-14	-0-		16 2			N	-0-					103
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
STILES, W. F.				WELL #:		2	RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892						
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	27 1	14 2				N	-0-					3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
WRIGHT, J.A.				WELL #:		3	RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	96 1	109 2				N	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	212 1	114 2				N	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	568 1	303 2				N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PRUIETT, M. E.														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	2	RRCID -> 257038				COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		16 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1		6 2	N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.														386310			
				WELL #:	1 T	RRCID -> 015723				COMPL. DATE 05/05/1955				TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	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			
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4 9	N		4	4 8				-0-
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2		N		-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8 9	N		7	7 8				-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2 9	N		2	2 8				-0-
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-
HAM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 149566				COMPL. DATE 04/21/2011				TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837			
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3 9	N		3	3 8				-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	2		N		-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N		-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N		-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N		-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N		-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 152705				COMPL. DATE 01/06/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064			
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	2		N		-0-					-0-
02	2212	N	2069	-0-	-143	-0-	2069	2		N		-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N		-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N		-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N		-0-					-0-
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N		-0-					-0-
BAGGETT				WELL #:	1-T	RRCID -> 160102				COMPL. DATE 08/16/1996				TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.			//CONT.// 88576 700 //CONT.// 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 166563			COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	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		
01	1271 N	510	-0-	-761	-0-		509	2	1 9	N	1		1 8			-0-
02	588 N	498	-0-	-90	-0-		498	2		N	-0-					-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	2		N	-0-					-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2		N	-0-					-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144	2		N	-0-					-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2		N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	12	RRCID -> 185845			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948		
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1187	2	4 9	N	4		4 8			-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951	2		N	-0-					-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	2		N	-0-					-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2		N	-0-					-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2		N	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	2		N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	11	RRCID -> 186593			COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208		
01	3348 X	2911	-0-	-437	-0-		2909	2	2 9	N	2		2 8			-0-
02	3024 X	1832	-0-	-1192	-0-		1832	2		N	-0-					-0-
03	3348 X	2954	-0-	-394	-0-		2954	2		N	-0-					-0-
04	3210 X	2139	-0-	-1071	-0-		2139	2		N	-0-					-0-
05	3131 X	1522	-0-	-1609	-0-		1522	2		N	-0-					-0-
06	2850 X	2604	-0-	-246	-0-		2604	2		N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	13	RRCID -> 187196			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115		
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2		N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-					-0-
04	180 N	109	-0-	-71	-0-		109	2		N	-0-					-0-
05	155 N	71	-0-	-84	-0-		71	2		N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	27	RRCID -> 244961			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT						WELL #:	14	RRCID -> 252512			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 9444							
M	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10208							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 10192							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10132							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 9400							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 9172							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 265696			COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		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						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		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						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		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						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 266538			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 272353			COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-			218 2		1 9	N	1		1 8			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-			157 2			N	-0-					-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672 PERF. 8615 - 9464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	2789 2	22 9	N	20	-0-
02	2688 X	2490	-0-	-198	-0-	2490 2		N	-0-	-0-
03	2883 X	2276	-0-	-607	-0-	2276 2		N	-0-	-0-
04	2790 X	1605	-0-	-1185	-0-	1605 2		N	-0-	-0-
05	2883 X	2403	-0-	-480	-0-	2403 2		N	-0-	-0-
06	2730 X	2384	-0-	-346	-0-	2381 2	3 9	N	3	-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656 PERF. 8588 - 9429
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	47160 X	22999	-0-	-24161	-0-	22999 2		N	-0-	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	299578	COMPL. DATE	04/22/2025	TOTAL DEPTH	11743 PERF. 8591 - 10518
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			N	NO RPT	-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	299623	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12559 PERF. N/A
06	0	7780	-0-	7780	7780	7780 2		N	-0-	-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	299653	COMPL. DATE	05/14/2025	TOTAL DEPTH	12910 PERF. 8767 - 10186
05	0	22563	-0-	22563	22563	22563 2		N	-0-	-0-
*06	61396 X	38833	-0-	-22563	-0-	38833 2		N	-0-	-0-
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331			RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:		2			03/18/2014		5078 PERF. 4649 - 4815	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
WADLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108450	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	11529 PERF. 10260 - 10350
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KEILS, W. A. JR.														88582 166 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 2														RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7274 - 7330			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
03		103 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 1		36 2	N	-0-				-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
06		93 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1		45 2	N	-0-				-0-					
STILES, W F														WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 7164 - 7196	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
06		SWR 10	-0-	-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	
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1		19 2	N	-0-				-0-					
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1		20 2	N	-0-				-0-					
03		31 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1		2 2	N	-0-				-0-					
04		30 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1		17 2	N	-0-				-0-					
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1		22 2	N	-0-				-0-					
HILCORP ENERGY COMPANY STILES-BAGGETT UNIT														386310 WELL #: 1 C		RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7183 - 7284	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
TEAGUE, WEST (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STILES, W F														88582 498 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1														RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 6657 - 6792			
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1		68 2	N	-0-				-0-					
02		308 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-			81 1		93 2	N	-0-				-0-					
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-			207 1		112 2	N	-0-				-0-					
04		150 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1		20 2	N	-0-				-0-					
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-			326 1		105 2	N	-0-				-0-					
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-			134 1		126 2	N	-0-				-0-					
HILCORP ENERGY COMPANY BAGGETT UNIT														386310 WELL #: 1 C		RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 6672 - 6822	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

TEAS (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRYANT, E.C. GAS UNIT														88610 200 220903 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
WELL #: 1D														RRCID -> 167362				COMPL. DATE 04/25/2003				TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304							
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										
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-			102	1	89	2	N	-0-						20									
02	280	N	127	-0-	-153	-0-			127	1			N	-0-						20									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-						20									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-						20									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-						20									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20									
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY GAS UNIT														621149 2				RRCID -> 141886				COMPL. DATE 05/23/1992				TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325			
01	1736	N	1475	-0-	-261	-0-			1416	2	59	9	Y	54	160	1				12									
02	1484	N	1020	-0-	-464	-0-			988	2	32	9	Y	29						41									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-			1586	2	61	9	Y	55						96									
04	1440	N	715	-0-	-725	-0-			674	2	41	9	Y	37						133									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-			1766	2	47	9	Y	43						176									
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-			1547	2	46	9	Y	42	75	1				143									
TEAS (PETTIT) OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY														88610 238 621149 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
WELL #: 1														RRCID -> 054801				COMPL. DATE 03/24/1973				TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
WILLIAMS, HENRY														WELL #: 3				RRCID -> 148930				COMPL. DATE 01/28/1994				TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
TEAS (RODESSA) HILCORP ENERGY COMPANY MILNER														88610 250 386310 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
WELL #: 1														RRCID -> 299191				COMPL. DATE 02/11/2025				TOTAL DEPTH 8980 PERF. 6466 - 6505							
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY														621149 1				RRCID -> 149662				COMPL. DATE 05/03/1994				TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									

TEAS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MILNER														
88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
386310 WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280														
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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2025														
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LEE HEIRS														
89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
209347 WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948														
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	171	1	5	2	N	-0-			144
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-			144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-			144
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-			144
06	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														
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-			145
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-			145
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			145
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
WILBANKS														
WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556														
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	229	1	8	2	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	214	1	8	2	N	-0-			-0-
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
06	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														
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	1	7	2	N	-0-			140
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-			140
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-			140
06	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														
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-			-0-
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, C.C. UNIT				89570 500 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 1				RRCID -> 086946	COMPL. DATE 11/14/1998	TOTAL DEPTH 12518	PERF. 9264	-	9292							
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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-		74 2			N	-0-					-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-		73 2			N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-		79 2			N	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-		74 2			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2			N	-0-					-0-
RANDAZZO UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 096669	COMPL. DATE 07/28/1981	TOTAL DEPTH 11310	PERF. 10878	-	11162						
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	294 1	1043 2	N			-0-					-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	266 1	805 2	N			-0-					-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	253 1	1267 2	N			-0-					-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	263 1	947 2	N			-0-					-0-
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-
CONNELL, THOMAS B.				WELL #: 1	RRCID -> 167111	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 9840	-	9874						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
THORNTON, S. (RODESSA) AMRWR, LLC LOUISE				89570 700 102699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 2				RRCID -> 233463	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5941	-	5963							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
TRI-CITIES URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TCGU7(BAKER, M. -10)				91101 001 879035	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HENDERSON					
WELL #: 7				RRCID -> 142942	COMPL. DATE 06/09/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8322	-	8328							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
TRI-CITIES (BACON LIME) ATMOS PIPELINE - TEXAS TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				91101 125 036599	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HENDERSON					
WELL #: 4 B				RRCID -> 022808	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 7797	PERF. 7530	-	7590							
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732															
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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	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															
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	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															
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698															
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	613	169	1		976	
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	433				1409	
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1409	
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1011	1		398	
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				398	
06	STG	WDRL	-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															
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	147	1		171	
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				171	
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				171	
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				171	
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				171	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				171	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600															
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A															
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	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 #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE								
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-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													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * *	EOM
													BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7754 - 8296													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON														
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167														
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										
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400														
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON										
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		35BH	RRCID ->	299037	COMPL. DATE	01/29/2025	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8065	-	10816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		41BH	RRCID ->	299044	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8104	-	12494					
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU		WELL #:		090870 2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	9014	-	9243					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
TRI-CITIES (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS		WELL #:		91101 150 209347 1	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	10411	-	11578				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	10543	-	11550					
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589 1	101 2	N	1							158	
								1 9											
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532 1	83 2	N	2							160	
								2 9											
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589 1	153 2	N	2							162	
								2 9											
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570 1	170 2	N	-0-							162	
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589 1	172 2	N	-0-							162	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							162	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE		WELL #:		806415 2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF.	9420	-	10093					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415									
STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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									
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-
02	616 N	575	-0-	-41	-0-	575	3	N	-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300									
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3	N	-0-
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3	N	-0-
03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3	N	-0-
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3	N	-0-
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3	N	-0-
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3	N	-0-
BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279									
01	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	1198	3	N	-0-
02	1176 N	906	-0-	-270	-0-	906	3	N	-0-
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3	N	-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-
BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314									
01	744 N	338	-0-	-406	-0-	338	3	N	-0-
02	672 N	13	-0-	-659	-0-	13	3	N	-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-
06	480 N	269	-0-	-211	-0-	269	3	N	-0-
KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382									
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
YOUNG, REX															

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
HINTON GAS UNIT															

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		BLACK, J. R.		WELL #:		6		RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432		CNTY: HENDERSON	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	651 N	473	-0-	-178	-0-		473	3			N	-0-					-0-		
02	532 N	193	-0-	-339	-0-		193	3			N	-0-					-0-		
03	744 N	636	-0-	-108	-0-		636	3			N	-0-					-0-		
04	450 N	18	-0-	-432	-0-		18	3			N	-0-					-0-		
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	3			N	-0-					-0-		
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	3			N	-0-					-0-		
LEOPARD, C. L.																			
WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291																			
01	4526 X	4092	-0-	-434	-0-		4092	3			N	-0-					-0-		
02	4088 X	3104	-0-	-984	-0-		3104	3			N	-0-					-0-		
03	4526 X	3730	-0-	-796	-0-		3730	3			N	-0-					-0-		
04	4140 X	3595	-0-	-545	-0-		3595	3			N	-0-					-0-		
05	4185 X	3778	-0-	-407	-0-		3778	3			N	-0-					-0-		
06	3960 X	3435	-0-	-525	-0-		3435	3			N	-0-					-0-		
LEOPARD, C. L.																			
WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310																			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-		
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-					-0-		
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-					-0-		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					-0-		
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3			N	-0-					-0-		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-					-0-		
BLACK, J. R.																			
WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 10380 - 11487																			
01	2852 X	2727	-0-	-125	-0-		2727	3			N	-0-					-0-		
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		3029	3			N	-0-					-0-		
03	2790 N	2768	-0-	-22	-0-		2768	3			N	-0-					-0-		
04	2640 N	2361	-0-	-279	-0-		2361	3			N	-0-					-0-		
05	3007 X	2500	-0-	-507	-0-		2500	3			N	-0-					-0-		
06	2910 X	2210	-0-	-700	-0-		2210	3			N	-0-					-0-		
BLACK, J. R.																			
WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351																			
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-		5978	3			N	-0-					-0-		
02	5348 X	3764	-0-	-1584	-0-		3764	3			N	-0-					-0-		
03	5921 X	4451	-0-	-1470	-0-		4451	3			N	-0-					-0-		
04	5790 X	4132	-0-	-1658	-0-		4132	3			N	-0-					-0-		
05	5983 X	4278	-0-	-1705	-0-		4278	3			N	-0-					-0-		
06	5790 X	4082	-0-	-1708	-0-		4082	3			N	-0-					-0-		
YOUNG, REX GAS UNIT																			
WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642																			
01	713 N	9	-0-	-704	-0-		9	3			N	-0-					-0-		
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-					-0-		
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-					-0-		
05	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	3			N	-0-					-0-		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-					-0-		
YOUNG, REX GAS UNIT																			
WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10074 - 11616																			
01	1891 N	1802	-0-	-89	-0-		1802	3			N	-0-					-0-		
02	1596 N	1392	-0-	-204	-0-		1392	3			N	-0-					-0-		
03	1705 N	1637	-0-	-68	-0-		1637	3			N	-0-					-0-		
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876	3			N	-0-					-0-		
05	1550 N	798	-0-	-752	-0-		798	3			N	-0-					-0-		
06	1590 N	170	-0-	-1420	-0-		170	3			N	-0-					-0-		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1										COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11900							
WELL #: 3										RRCID -> 247799		PERF.10250 - 11697							
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9960 - 11584	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R.										WELL #: 9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768		PERF. 9920 - 11468	
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3267	-0-	167	-0-	167	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	-0-	226	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	-0-	333	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	2673	X	2340	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10030 - 11544	
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2621	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3651	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	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-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	
01	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1468	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P.										WELL #: 9		RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436	
01	1798	X	1333	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1186	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	11860	PERF. 10050 - 11560
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
01	217 N	97	-0-	-120	-0-		97	3		N	-0-		-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-		57	3		N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3		N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3		N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-		152	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL	DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		3468	3		N	-0-		-0-
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-		4011	3		N	-0-		-0-
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-		4543	3		N	-0-		-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		4452	3		N	-0-		-0-
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-		4948	3		N	-0-		-0-
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-		4494	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL	DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431
01	2356 N	2132	-0-	-224	-0-		2132	3		N	-0-		-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	3		N	-0-		-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		2601	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3025	-0-	25	25		3025	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3088	-0-	-12	13		3088	3		N	-0-		-0-
06	2896 N	2883	-0-	-13	-0-		2883	3		N	-0-		-0-

REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL	DEPTH	11940	PERF. 10024 - 11599
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3		N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3		N	-0-		-0-

H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL	DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		2930	3		N	-0-		-0-
02	2548 X	2303	-0-	-245	-0-		2303	3		N	-0-		-0-
03	2821 X	2797	-0-	-24	-0-		2797	3		N	-0-		-0-
04	2730 X	2727	-0-	-3	-0-		2727	3		N	-0-		-0-
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851	3		N	-0-		-0-
06	2730 X	2653	-0-	-77	-0-		2653	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8177 - 8182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8327 - 8332	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7728 - 7816	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825 PERF. 7702 - 7765
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
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				116
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				116
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				116
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				116
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				116
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				116
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID ->	291532	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691 PERF. 8092 - 11125
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24RH	RRCID ->	293939	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	7760 PERF. 8155 - 11017
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
BRG LONE STAR LTD.				090870						
TRI-CITIES, GU #1		WELL #:		1 T	RRCID ->	015741	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	9747 PERF. 8592 - 8672
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	043128	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730 PERF. 9071 - 9534
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3	N	-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710														
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
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721														
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-
02	2800 N	2903	-0-	103	103	2903	3	N	-0-
03	2403 N	2300	-0-	-103	-0-	2300	3	N	-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-
06	2190 X	2156	-0-	-34	-0-	2156	3	N	-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817									
01	2201 X	1486	-0-	-715	-0-	1486	3	N	-0-
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3	N	-0-
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3	N	-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3	N	-0-
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	N	-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
01	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014	3	N	-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760									
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A									
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3	N	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	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									
01	2852 N	2617	-0-	-235	-0-	2617	3	N	-0-
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-
03	2666 N	15	-0-	-2651	-0-	15	3	N	-0-
04	3000 N	3049	-0-	49	49	3049	3	N	-0-
05	3100 N	3184	-0-	84	133	3184	3	N	-0-
06	2630 N	2497	-0-	-133	-0-	2497	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A									
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				//CONT.//	91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
TCGU10 (MCGEE, BEN -1)				WELL #:	1 T	RRCID ->	039555	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)				WELL #:	2	RRCID ->	040335	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	N/A					
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-		
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-		
03	713 N	510	-0-	-203	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-		
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-		
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-		
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-		
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2)				WELL #:	3 T	RRCID ->	054993	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL	DEPTH	9822	PERF.	6466	-	9786			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	8276	-0-	8276	8276	8276	8276	3			N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	7515	-0-	7515	15791	7515	7515	3			N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	6311	-0-	6311	22102	6311	6311	3			N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	14435	-0-	14435	36537	14435	14435	3			N	-0-					-0-		
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)				WELL #:	3	RRCID ->	055523	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9164	-	9704			
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-		
02	1260 N	806	-0-	-454	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-		
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-		
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-		
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-		
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-		
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)				WELL #:	2	RRCID ->	056094	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8533	-	9144			
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-		
02	1428 N	878	-0-	-550	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-		
03	1581 N	665	-0-	-916	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-		
04	1530 N	609	-0-	-921	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-		
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-		
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-		
TCGU1 (ROY, HARRY -1)				WELL #:	3	RRCID ->	056095	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.	8463	-	9538			
01	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-		
02	1064 N	825	-0-	-239	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-		
03	1147 N	930	-0-	-217	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-		
04	1110 N	903	-0-	-207	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-		
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-		
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-		
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)				WELL #:	4	RRCID ->	068709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	8437	-	9665			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800													
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629													
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3		N	-0-		-0-	
02	4284 X	3412	-0-	-872	-0-	3412	3		N	-0-		-0-	
03	4743 X	3614	-0-	-1129	-0-	3614	3		N	-0-		-0-	
04	4590 X	3729	-0-	-861	-0-	3729	3		N	-0-		-0-	
05	4743 X	4002	-0-	-741	-0-	4002	3		N	-0-		-0-	
06	4260 X	3660	-0-	-600	-0-	3660	3		N	-0-		-0-	
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510													
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-		-0-	
02	1484 N	1357	-0-	-127	-0-	1357	3		N	-0-		-0-	
03	1643 N	1081	-0-	-562	-0-	1081	3		N	-0-		-0-	
04	1590 N	1017	-0-	-573	-0-	1017	3		N	-0-		-0-	
05	1488 N	1023	-0-	-465	-0-	1023	3		N	-0-		-0-	
06	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3		N	-0-		-0-	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635													
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-	
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-		-0-	
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-		-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194													
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-		-0-	
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		-0-	
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-	
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3		N	-0-		-0-	
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634													
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-		-0-	
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-		-0-	
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-		-0-	
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-		-0-	
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		-0-	
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-	
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678									
01	496 N	32	-0-	-464	-0-	32	3	N	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-
05	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3	N	-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816									
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585									
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338																
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
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPIRGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742																
01	2955 X	2038	-0-	-917	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618																
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	750 N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826																
01	7091 X	3193	-0-	-3898	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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																
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771																
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1463	-0-	-357	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1950 N	1586	-0-	-364	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #:		4	RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8643 - 9485	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7)		WELL #:		6	RRCID -> 117929		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8512 - 9050	
01	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
02	1316 N	960	-0-	-356	-0-				N	-0-		-0-
03	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
04	1440 N	1189	-0-	-251	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-		-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-		-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11)		WELL #:		8	RRCID -> 118441		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9880 - 9891	
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-		-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3		N	-0-		-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-		-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10)		WELL #:		9	RRCID -> 119019		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8403 - 9443	
01	2790 X	2084	-0-	-706	-0-	2084	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	3140	-0-	340	-0-	340	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3098	-0-	-2	-0-	338	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	4531	-0-	1531	-0-	1869	3		N	-0-		-0-
05	12784 X	10915	-0-	-1869	-0-	10915	3		N	-0-		-0-
06	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3		N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)		WELL #:		8	RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8474 - 9259	
01	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-				N	-0-		-0-
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
05	1643 N	1296	-0-	-347	-0-				N	-0-		-0-
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HENDERSON												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																							
MALLORY, M. JR. WELL #: 1											RRCID ->	120543	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	8527	-	10010		
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				
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-				
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-				
03		341 N	265	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-				
04		330 N	239	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-				
05		248 N	81	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-				
06		270 N	38	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-				
TCGU10 (MCGEE, BEN -6)											WELL #:	6	RRCID ->	120544	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	8499	-	10064
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-				
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-				
03		155 N	45	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-				
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-				
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-				
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-				
MALLORY, M. JR.											WELL #:	2	RRCID ->	120545	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	8544	-	9300
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)											WELL #:	6	RRCID ->	120571	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8429	-	9095
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4)											WELL #:	7 T	RRCID ->	120666	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.	9260	-	9661
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
01		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-				
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-				
03		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-				
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-				
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-				
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-				
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)											WELL #:	5	RRCID ->	121062	COMPL. DATE	04/25/1986	TOTAL	DEPTH	10020	PERF.	9387	-	9644
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	936 N	936 -0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
02	840 N	417 -0-	-423	-0-	417 3	N	-0-		-0-
03	930 N	531 -0-	-399	-0-	531 3	N	-0-		-0-
04	900 N	496 -0-	-404	-0-	496 3	N	-0-		-0-
05	495 N	495 -0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
06	510 N	387 -0-	-123	-0-	387 3	N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725									
01	1033 N	1033 -0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
02	1494 N	1494 -0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
03	1133 N	1133 -0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
04	1036 N	1036 -0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
05	1100 N	1100 -0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
06	1030 N	1030 -0-	-0-	-0-	1030 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									
01	454 N	454 -0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
02	509 N	509 -0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
03	310 N	58 -0-	-252	-0-	58 3	N	-0-		-0-
04	300 N	269 -0-	-31	-0-	269 3	N	-0-		-0-
05	310 N	84 -0-	-226	-0-	84 3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0- -0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900									
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199									
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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									
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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									
01	949 N	949 -0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
02	1282 N	1282 -0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
03	1058 N	1058 -0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
04	1026 N	1026 -0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
05	1090 N	1090 -0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
06	1021 N	1021 -0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068									
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
01	2232 N	1655	-0-	-577	-0-	1655 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	2926	-0-	126	126	2926 3	N	-0-	-0-
03	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	2416 3	N	-0-	-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3	N	-0-	-0-
05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	N	-0-	-0-
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 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									
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-	-0-
02	672 N	454	-0-	-218	-0-	454 3	N	-0-	-0-
03	775 N	543	-0-	-232	-0-	543 3	N	-0-	-0-
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	692 3	N	-0-	-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-	-0-
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3	N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848									
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662									
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-	-0-
02	1092 N	810	-0-	-282	-0-	810 3	N	-0-	-0-
03	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995 3	N	-0-	-0-
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058 3	N	-0-	-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-	-0-
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	937 3	N	-0-	-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843									
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-	-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-	-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-	-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-	-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931									
01	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459 3	N	-0-	-0-
02	2296 N	2157	-0-	-139	-0-	2157 3	N	-0-	-0-
03	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	2519 3	N	-0-	-0-
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-	-0-
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3	N	-0-	-0-
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3	N	-0-	-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				//CONT.//	91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)				WELL #:	12	RRCID ->	225288	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8325 -	9823
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
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3			N	-0-			-0-
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 3			N	-0-			-0-
03	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 3			N	-0-			-0-
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 3			N	-0-			-0-
05	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551 3			N	-0-			-0-
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832 3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)				WELL #:	7	RRCID ->	231644	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8530 -	9264
01	2449 X	1711	-0-	-738	-0-	1711 3			N	-0-			-0-
02	1680 N	981	-0-	-699	-0-	981 3			N	-0-			-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			N	-0-			-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3			N	-0-			-0-
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3133	-0-	133	133	3133 3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)				WELL #:	9	RRCID ->	234202	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10037	PERF. 7920 -	9817
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3			N	-0-			-0-
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	273516	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8634 -	9152
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 5		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5		6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5		1
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
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													
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			5
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	5 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
UNITED OIL & SHALE LLC				103207							
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 108812	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7850	-	7947
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ARNOLD				WELL #: 1	RRCID -> 179798	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF. 8288	-	8292
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 179984	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223	-	8232
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	Y	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #: 3	RRCID -> 182147	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818	-	8306
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 182383	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242	-	8328
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 3	RRCID -> 183689	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274	-	8330
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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 #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH		8501 PERF. 8213 - 8379	
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		
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			Y	-0-					-0-			
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 2			Y	-0-					-0-			
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2			Y	-0-					-0-			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-			
ARNOLD										WELL #:		3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH		8876 PERF. 7978 - 8375	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
ENSERCH PROCESSING, INC.										WELL #:		4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8655 - 8819	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-			
02		56 N	20	-0-	-36	-0-			20 2			Y	-0-					-0-			
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-			
TXU-AIRHEART										WELL #:		1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7779 - 7939	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
ARNOLD										WELL #:		4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7769 - 8135	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	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	
01		155 N	126	-0-	-29	-0-			126 2			Y	-0-					-0-			
02		196 N	56	-0-	-140	-0-			56 2			Y	-0-					-0-			
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-			
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-			
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-			
06		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	
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-			205 2			Y	-0-					-0-			
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-			205 2			Y	-0-					-0-			
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			Y	-0-					-0-			
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-			
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-			
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-			

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207									
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212									
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012									
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209									
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880									
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516	2		-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
CINRON ENERGY, LLC			153512						
LINDER		WELL #:	1	RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				57
LINDER		WELL #:	2	RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LINDER		WELL #:	3	RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OPTIMUM EXPLORATION LLC			625161						
SPI-SWD		WELL #:	1	RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC			657295						
ZOLLER HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VAN BASA RESOURCES, INC. SWAIN, O.L. 109			//CONT.// //CONT.//			93042 001 053974	ASSOCIATED			49B			CNTY: VAN ZANDT								
			WELL #:			4	RRCID -> 199679			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2752	-	2766				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	-0-			30	2	40	9	Y	36		36	1		25	
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	-0-			27	2	79	9	Y	72		64	1		33	
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	-0-			26	2	73	9	Y	66		75	1		24	
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	-0-			45	2	89	9	Y	81		78	1		27	
05	DLQ G-10		95	-0-	95	-0-	95			33	2	62	9	Y	56		58	1		25	
06	202	R	107	-0-	-95	-0-	-0-			37	2	70	9	Y	64		65	1		24	
THOMPSON, I. W. 401			WELL #:			24	RRCID -> 207359			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2446	-	2488				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. SWAIN, W. F. 9						93042 166 053974	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT								
			WELL #:			9	RRCID -> 199389			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2450	-	2575				
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-			74	2	2	9	Y	2		2	1		1	
02	DLQ G-10		80	-0-	80	-0-	80			77	2	3	9	Y	3		3	1		1	
03	DLQ G-10		104	-0-	104	-0-	184			103	2	1	9	Y	1		1	1		1	
04	288	N	104	-0-	-184	-0-	-0-			103	2	1	9	Y	1		2	1		-0-	
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-			232	2	3	9	Y	3		2	1		1	
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-			138	2	3	9	Y	3		3	1		1	
SWAIN, W. F. 9			WELL #:			7	RRCID -> 199391			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2385	-	2575				
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-			524	2	7	9	Y	6		5	1		5	
02	DLQ G-10		487	-0-	487	-0-	487			472	2	15	9	Y	14		14	1		5	
03	DLQ G-10		520	-0-	520	-0-	1007			516	2	4	9	Y	4		6	1		3	
04	1541	N	534	-0-	-1007	-0-	-0-			520	2	14	9	Y	13		13	1		3	
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-			483	2	13	9	Y	12		8	1		7	
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	-0-			459	2	8	9	Y	7		10	1		4	
VAN, WEST (RODESSA -A-) S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.						93049 585 741084	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT								
			WELL #:			1	RRCID -> 188797			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204	-	6300				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CLARK, J. B.			806415 WELL #:			1	RRCID -> 103570			COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6178	-	6208				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						39	
06	14B2	EXT	-0-	-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									
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	
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2				N	-0-					-0-	
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2				N	-0-					-0-	
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2				N	-0-					-0-	
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2				N	-0-					-0-	
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2				N	-0-					-0-	
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2				N	-0-					-0-	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947															
VANDERBEEK, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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									
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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									
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2				N	-0-					-0-	
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-	1640	2				N	-0-					-0-	
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2				N	-0-					-0-	
04	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2				N	-0-					-0-	
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2				N	-0-					-0-	
06	1920 N	1646	-0-	-274	-0-	1646	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									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WESSON (SMACKOVER)														CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC																		
GLOVER																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 133889																		
COMPL. DATE 02/11/1990																		
TOTAL DEPTH 14765																		
PERF.14044 - 14330																		
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
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SIMS																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 136999																		
COMPL. DATE 08/25/1990																		
TOTAL DEPTH 14890																		
PERF.14372 - 14456																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)														CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
FOREE																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 241807																		
COMPL. DATE 08/15/2008																		
TOTAL DEPTH 11400																		
PERF.10932 - 10949																		
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	34	1	3104	2	N			122					286
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	134	9	2841	2	N			53	192	1			147
03	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	58	9	3225	2	N			53					200
04	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	1	1											
05	3286 X	3228	-0-	-58	-0-	58	9											
06	3180 X	3045	-0-	-135	-0-	3073	2	2	9	N			2	2	8			200
						3141	2	87	9	N			79					279
						3006	2	39	9	N			35					314
FAULCONER ENERGY, LLC																		
MUMBERSON ET AL																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 133367																		
COMPL. DATE 12/28/1989																		
TOTAL DEPTH 10966																		
PERF.10871 - 10893																		
*07	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	340	1	2092	2	N			12					124
						13	9											
*08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	101	1	2474	2	N			-0-					124
*09	1890 N	1412	-0-	-478	-0-	1412	2						-0-					124
*10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-								-0-					124
*11	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-								-0-					124
*12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-								-0-					124
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					124
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					124
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					124
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					124
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					124
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					124
MUMBERSON ET AL																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 138285																		
COMPL. DATE 04/09/1991																		
TOTAL DEPTH 11039																		
PERF.10940 - 10948																		
*07	310 N	135	-0-	-175	-0-	19	1	116	2	N			-0-					55
*08	744 N	90	-0-	-654	-0-	4	1	86	2	N			-0-					55
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-								-0-					55
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-								-0-					55
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-								-0-					55
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					55
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					55
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					55
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					55
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					55
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					55
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					55

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.//														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
HILL, F. S. TRUSTEE														
WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			35	
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-			35	
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			35	
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			35	
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			35	
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			35	
MINZE, EARL														
WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860														
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1	N	-0-			44	
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			44	
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			44	
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			44	
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			44	
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			44	
OLD UNION OPERATING COMPANY														
HEATH														
WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043														
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	9			69	
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	26			95	
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	30			125	
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	26			151	
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	32			183	
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	3	136	1	50	
HOWELL - ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187														
01	651	N	360	-0-	-291	-0-	349	2	N	10			175	
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	682	2	N	8			183	
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	N	18			201	
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	989	2	N	18			219	
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	34			253	
06	960	N	664	-0-	-296	-0-	653	2	N	10	183	1	80	
SIMPSON														
WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101														
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	N	4			63	
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	11			74	
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	13			87	
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	10			97	
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	17			114	
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	N	11			125	
WINKLER, S. (RODESSA)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
FERGUSON, J. R. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			48	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			48	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			48	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			48	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			48	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			48	

PAGE: 1216

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				
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
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS