

(GWN415)

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
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-
SALTWERX LLC															
COSMO															
WELL #: 1 RRCID -> 301640 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 13321 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-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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-

WILDCAT DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WIEBOLDT, ELIZABETH		//CONT.// //CONT.// WELL #:		00010 001 220903 3	ASSOCIATED	EXEMPT				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	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-
SWANK "A"				WELL #:	2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	-	5300						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-						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-
RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS				690790 WELL #:	1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	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-
STROUD PETROLEUM, INC. HIGHTOWER				828082 WELL #:	1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002	-	11017						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000														
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-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)														
IRON RIDGE OPERATING, LLC														
RIDE LONESOME														
WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056														
01	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1665	3	233	9	N	212	193	1	204
02	2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	2492	3	201	9	N	183	187	1	200
03	2832 R	2832	-0-	-0-	-0-	2586	3	246	9	N	224	189	1	235
04	2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	1948	3	127	9	N	115	190	1	160
05	1581 #	1379	-0-	-202	-0-	1234	3	145	9	N	132	157	1	135
*06	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1636	3	125	9	N	114			249
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
WILLIAM B														
WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
01	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	110	1	1112	2	N	230	180	1	191
						253	9							
02	1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1205	2	N	232	185	1	236
						255	9							
03	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	121	1	1226	2	N	224	345	1	113
						246	9							
04	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	2	N	211	170	1	153
						232	9							
05	1271 #	1231	-0-	-40	-0-	92	1	928	2	N	192	183	1	160
						211	9							
06	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			160
MACH A														
WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
01	3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	145	1	3279	2	N	431	366	1	300
						474	9							
02	3562 R	3562	-0-	-0-	-0-	137	1	3033	2	N	356	371	1	285
						392	9							
03	3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	143	1	3062	2	N	368	368	1	284
						405	9							
04	2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	127	1	2428	2	N	323	540	1	67
						355	9							
05	3299 R	3299	-0-	-0-	-0-	140	1	2755	2	N	367	341	1	92
						404	9							
06	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			92

AKER (SMACKOVER)			00970 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO								
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198																	
MCCONNICO, CORA ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 095662			COMPL. DATE 09/08/1981			TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11361 - 11672								
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		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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
AKER GAS INJECTION			WELL #: 1			RRCID -> 262540			COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4337								
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")			01030 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: LEON								
HYDROGEO, L.L.C.			421240																	
AFGRD UNIT			WELL #: 50			RRCID -> 235985			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679					
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)			01032 100			ASSOCIATED			49B			CNTY: LEON								
ATLAS OPERATING LLC			036587																	
SADLER, ANN WARD			WELL #: 1			RRCID -> 130952			COMPL. DATE 05/28/1987			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440								
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123	
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123	

RECLASSIFIED TO OIL

03/15/2023

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																		
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																		
SADLER, ANN WARD WELL #:										RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809								
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						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	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-
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1										RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074								
01	155 #	36	-0-	-119	-0-	8	1	28	2	N	-0-							38
02	140 #	50	-0-	-90	-0-	43	1	7	2	N	-0-							38
03	155 #	50	-0-	-105	-0-	40	1	10	2	N	-0-							38
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	44	1	6	2	N	-0-							38
05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	93	1	273	2	N	-0-							38
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	141	1	423	2	N	-0-							38
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1										RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10007 - 10066								
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	2	N	-0-							34
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	30	1	124	2	N	-0-							34
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	39	1	124	2	N	-0-							34
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	42	1	131	2	N	-0-							34
05	186 #	178	-0-	-8	-0-	45	1	133	2	N	-0-							34
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	31	1	94	2	N	-0-							34
HALL, DARRELL WELL #: 1										RRCID -> 301401 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10307 - 10380								
01	0	53	-0-	53	260	53	2			N	-0-							-0-
02	0	50	-0-	50	310	50	2			N	-0-							-0-
03	0	50	-0-	50	360	50	2			N	-0-							-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 ->										1465								
04	0	50	-0-	50	1875	50	2			N	-0-							-0-
05	0	50	-0-	50	1925	50	2			N	-0-							-0-
06	0	52	-0-	52	1977	52	2			N	-0-							-0-
SULLIVAN, HAROLD WELL #: 1										RRCID -> 301452 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8980 - 8990								
01	14B DENY	51	-0-	51	662	51	2			N	-0-							-0-
02	14B DENY	50	-0-	50	712	50	2			N	-0-							-0-
03	14B DENY	50	-0-	50	762	50	2			N	-0-							-0-
04	812 R	50	-0-	-762	-0-	50	2			N	-0-							-0-
05	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-							-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT							-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513									
TURNER-ROUGHTON										WELL #:	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776	-	8782			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED										01/06/1999									
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										01750 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO						
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149									
KENNEDY-SHEPPARD										WELL #:	RRCID -> 113280	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 3562	-	3569			
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-							N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-			111	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-			16	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-			17	2			N	-0-					-0-
MASSEY										WELL #:	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586	-	3693			
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-							N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-			116	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-			327	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-			123	2			N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-			523	2			N	-0-					-0-
BAIN, R. A.										WELL #:	RRCID -> 118068	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 3712	PERF. 3581	-	3584			
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-			13	2			N	-0-					-0-
BAIN, R. A. NO. 1										WELL #:	RRCID -> 118329	COMPL. DATE 08/08/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3552	-	3555			
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-			13	2			N	-0-					-0-
COATES, MAGGIE BELLE										WELL #:	RRCID -> 121092	COMPL. DATE 03/27/1986	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3569	-	3572			
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-							N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-			255	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-			370	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-			139	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-			568	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) OLD UNION OPERATING COMPANY CARPENTER														//CONT.// 01750 700 //CONT.// 621149 WELL #: A 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
														RRCID ->	192268	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	3622 -	3632			
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	186 N	-0-	-0-		-186	-0-							N	-0-						80					
02	168 N	-0-	-0-		-168	-0-							N	-0-						80					
03	173 N	173	-0-		-0-	-0-				173 2			N	-0-						80					
04	484 N	484	-0-		-0-	-0-				484 2			N	-0-						80					
05	181 N	181	-0-		-0-	-0-				181 2			N	-0-						80					
06	895 N	895	-0-		-0-	-0-				895 2			N	-0-						80					
ANTIOCH (BARNETT SHALE) TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC NATIVE AMERICAN SWD #1														03132 050 100285 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
														RRCID ->	224615	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	8517 -	10353			
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-					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC ATLAS, MILDRED														238462 WELL #: 1		RRCID ->		171877	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8140 -	8200
01	217 N	43	-0-		-174	-0-				43 1			N	-0-						-0-					
02	210 N	210	-0-		-0-	-0-				20 1		190 2	N	-0-						-0-					
03	169 N	169	-0-		-0-	-0-				16 1		153 2	N	-0-						-0-					
04	164 N	164	-0-		-0-	-0-				16 1		148 2	N	-0-						-0-					
05	217 N	166	-0-		-51	-0-				16 1		150 2	N	-0-						-0-					
06	161 N	161	-0-		-0-	-0-				15 1		146 2	N	-0-						-0-					
ATHENS, N. (JAMES 9000) TREK RESOURCES, INC. WILLIAMS														04224 000 867578 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON					
														RRCID ->	187694	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8945 -	8959			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						33					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						33					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						33					
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						33					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						33					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						33					
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. RAMSEY, JESSE UNIT														953521 WELL #: 1		RRCID ->		092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9010 -	9018
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-					

AUTREY (TRAVIS PEAK)		04488 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON	
STROUD PETROLEUM, INC.		828082							
HIGHTOWER		WELL #: 1		RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF.11002 - 11290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	62 1	80 9		360
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				439
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			184 1	342
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	60 1	68 9		404
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62 1	285 9	173 1	490
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	490
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COSA RESOURCES, LLC		100584							
REAGAN, CECIL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 184147		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 13950	
								PERF.13414 - 13604	
01	14B DENY	345	-0-	345	14401	345 2			-0-
02	14B DENY	387	-0-	387	14788	387 2			-0-
03	15181 X	393	-0-	-14788	-0-	393 2			-0-
04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2			-0-
05	434 X	385	-0-	-49	-0-	385 2			-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2			-0-
BONNER, BOBBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 186417		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13335	
								PERF.12376 - 12790	
01	8285 X	1442	-0-	-6843	-0-	1442 2			-0-
02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			-0-
03	3286 X	1102	-0-	-2184	-0-	1102 2			-0-
04	3540 X	805	-0-	-2735	-0-	805 2			-0-
05	3658 X	671	-0-	-2987	-0-	671 2			-0-
06	1410 X	627	-0-	-783	-0-	627 2			-0-
PEISKEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202832		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.11750 - 12590	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82
PEISKEE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213106		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF.13514 - 13984	
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 1			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
05	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT	-0-
06	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT	-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217388		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14302	
								PERF.13562 - 14088	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CORSA RESOURCES, LLC										//CONT.//		100584								
LAW UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 217773		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041		
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		3	X		3	-0-	-0-			3	1		N	-0-					-0-	
02		5	X		-0-	-0-	-5						N	-0-					-0-	
03		5	X		-0-	-0-	-5						N	-0-					-0-	
04		5	X		-0-	-0-	-5						N	-0-					-0-	
05		3	X	NO RPT	-0-	-0-	-3						N	NO RPT					-0-	
06		3	X	NO RPT	-0-	-0-	-3						N	NO RPT					-0-	
JOHNSON, PAULINE UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 220464		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797		
01		3	X		3	-0-	-0-			3	1		N	-0-					-0-	
02		5	X		-0-	-0-	-5						N	-0-					-0-	
03		5	X		-0-	-0-	-5						N	-0-					-0-	
04		5	X		-0-	-0-	-5						N	-0-					-0-	
05		3	X	NO RPT	-0-	-0-	-3						N	NO RPT					-0-	
06		3	X	NO RPT	-0-	-0-	-3						N	NO RPT					-0-	
LAW UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 223852		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846		
01		3	X		3	-0-	-0-			3	1		N	-0-					-0-	
02		5	X		-0-	-0-	-5						N	-0-					-0-	
03		5	X		-0-	-0-	-5						N	-0-					-0-	
04		5	X		-0-	-0-	-5						N	-0-					-0-	
05		3	X	NO RPT	-0-	-0-	-3						N	NO RPT					-0-	
06		3	X	NO RPT	-0-	-0-	-3						N	NO RPT					-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-						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-	
HULSEY, BUD										WELL #:		2		RRCID -> 235828		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725		
01		1	N		1	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-	
02		672	N		-0-	-0-	-672						N	-0-					-0-	
03		0	N		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		1080	N	NO RPT	-0-	-0-	-1080						N	NO RPT					-0-	
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		97	N		97	-0-	-0-			97	2		N	-0-					-0-	
MITSUI E&P USA LLC										101155		RRCID -> 301523		COMPL. DATE 09/09/2025		TOTAL DEPTH 17821 PERF. N/A				
LIPSEY										WELL #:		1H								
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-	
BAKER										WELL #:		101H		RRCID -> 301539		COMPL. DATE 02/07/2026		TOTAL DEPTH 18247 PERF. N/A		
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		19514	-0-	19514	19514			294	1	19220	2	N	-0-				-0-	
06	SHUT	IN		364015	-0-	364015	383529			3943	1	360072	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155																		
WHITAKER WELL #: 1H RRCID -> 301590 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 14999 PERF.16782 - 24480																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
02	0	194260	-0-	194260	194260	9381	1	184879	2	N	-0-						-0-	
03	0	306941	-0-	306941	501201	11800	1	295141	2	N	-0-						-0-	
04	741121 X	239920	-0-	-501201	-0-	10822	1	229098	2	N	-0-						-0-	
05	293322 X	183249	-0-	-110073	-0-	9522	1	173727	2	N	-0-						-0-	
06	283860 X	131244	-0-	-152616	-0-	6197	1	125047	2	N	-0-						-0-	

O. HENSON WELL #: 1H RRCID -> 301631 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 17668 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-	

PETROVYBE OPCO LLC 101779																		
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466																		
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	172	1	630	2	N	-0-						-0-	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-						-0-	
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-						-0-	
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	131	1	570	2	N	-0-						-0-	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	570	2	N	-0-						-0-	
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	70	1	168	2	N	-0-						-0-	

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

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874																		
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-						-0-	
02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-						-0-	
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-						-0-	
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-						-0-	
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-						-0-	
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-						-0-	

RIVER RANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276																		
01	383222 X	219288	-0-	-163934	-0-	17	1	219271	2	N	-0-						-0-	
02	309148 X	182503	-0-	-126645	-0-	182503	2			N	-0-						-0-	
03	302622 X	187549	-0-	-115073	-0-	187549	2			N	-0-						-0-	
04	263340 X	173875	-0-	-89465	-0-	173875	2			N	-0-						-0-	
05	239661 X	172371	-0-	-67290	-0-	172371	2			N	-0-						-0-	
06	212220 X	153984	-0-	-58236	-0-	153984	2			N	-0-						-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913															
KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	652395 X	490734	-0-	-161661	-0-	524	1	490210	2	N	-0-				-0-
02	565516 X	412098	-0-	-153418	-0-	474	1	411624	2	N	-0-				-0-
03	600656 X	421989	-0-	-178667	-0-	524	1	421465	2	N	-0-				-0-
04	546990 X	366190	-0-	-180800	-0-	507	1	365683	2	N	-0-				-0-
05	527620 X	316931	-0-	-210689	-0-	524	1	316407	2	N	-0-				-0-
06	474900 X	203276	-0-	-271624	-0-	491	1	202785	2	N	-0-				-0-
CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031															
01	723292 X	624922	-0-	-98370	-0-	524	1	624398	2	N	-0-				-0-
02	601748 X	549403	-0-	-52345	-0-	474	1	548929	2	N	-0-				-0-
03	631377 X	559022	-0-	-72355	-0-	524	1	558498	2	N	-0-				-0-
04	611010 X	508943	-0-	-102067	-0-	507	1	508436	2	N	-0-				-0-
05	624929 X	173407	-0-	-451522	-0-	169	1	173238	2	N	-0-				-0-
06	604770 X	209633	-0-	-395137	-0-	304	1	209329	2	N	-0-				-0-
GOLF LAKE WELL #: 1HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486															
01	736963 X	609672	-0-	-127291	-0-	524	1	609148	2	N	-0-				-0-
02	652008 X	544853	-0-	-107155	-0-	474	1	544379	2	N	-0-				-0-
03	704072 X	562879	-0-	-141193	-0-	524	1	562355	2	N	-0-				-0-
04	663510 X	509864	-0-	-153646	-0-	507	1	509357	2	N	-0-				-0-
05	620000 X	516171	-0-	-103829	-0-	524	1	515647	2	N	-0-				-0-
06	590010 X	426973	-0-	-163037	-0-	507	1	426466	2	N	-0-				-0-
JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391															
01	677939 X	556365	-0-	-121574	-0-	524	1	555841	2	N	-0-				-0-
02	576856 X	496215	-0-	-80641	-0-	474	1	495741	2	N	-0-				-0-
03	603074 X	518421	-0-	-84653	-0-	524	1	517897	2	N	-0-				-0-
04	559590 X	465554	-0-	-94036	-0-	507	1	465047	2	N	-0-				-0-
05	556357 X	446637	-0-	-109720	-0-	524	1	446113	2	N	-0-				-0-
06	538410 X	370411	-0-	-167999	-0-	507	1	369904	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 04/11/2025 TOTAL DEPTH 15064 PERF.15035 - 22276															
01	211730 X	181484	-0-	-30246	-0-	17	1	181467	2	N	-0-				-0-
02	173236 X	167929	-0-	-5307	-0-	167929	2			N	-0-				-0-
03	183787 X	183787	-0-	-0-	-0-	183787	2			N	-0-				-0-
04	175786 X	175786	-0-	-0-	-0-	175786	2			N	-0-				-0-
05	185907 X	59550	-0-	-126357	-0-	59550	2			N	-0-				-0-
06	179910 X	96453	-0-	-83457	-0-	96453	2			N	-0-				-0-
HOLMES A UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297743 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406															
01	134075 X	96741	-0-	-37334	-0-	524	1	96217	2	N	-0-				-0-
02	108528 X	83554	-0-	-24974	-0-	474	1	83080	2	N	-0-				-0-
03	113770 X	88037	-0-	-25733	-0-	524	1	87513	2	N	-0-				-0-
04	104370 X	80783	-0-	-23587	-0-	80783	2			N	-0-				-0-
05	101959 X	79398	-0-	-22561	-0-	79398	2			N	-0-				-0-
06	93630 X	72376	-0-	-21254	-0-	72376	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
CAMP WELL #: 3HB RRCID -> 298434 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15109 - 22991														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455204 X	316528	-0-	-138676	-0-	524	1	316004	2	N	-0-			-0-
02	368900 X	264098	-0-	-104802	-0-	474	1	263624	2	N	-0-			-0-
03	344038 X	266827	-0-	-77211	-0-	522	1	266305	2	N	-0-			-0-
04	332940 X	237559	-0-	-95381	-0-	505	1	237054	2	N	-0-			-0-
05	319145 X	230107	-0-	-89038	-0-	522	1	229585	2	N	-0-			-0-
06	306330 X	198470	-0-	-107860	-0-	505	1	197965	2	N	-0-			-0-
CAMP WELL #: 2HB RRCID -> 298535 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15183 PERF.16365 - 21436														
01	289199 X	166230	-0-	-122969	-0-	524	1	165706	2	N	-0-			-0-
02	223328 X	135519	-0-	-87809	-0-	474	1	135045	2	N	-0-			-0-
03	193254 X	133952	-0-	-59302	-0-	524	1	133428	2	N	-0-			-0-
04	187020 X	121318	-0-	-65702	-0-	507	1	120811	2	N	-0-			-0-
05	176235 X	116826	-0-	-59409	-0-	524	1	116302	2	N	-0-			-0-
06	160860 X	98971	-0-	-61889	-0-	507	1	98464	2	N	-0-			-0-
ERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 301150 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 16348 PERF.16591 - 21427														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	470490	-0-	470490	470490	404	1	470086	2	N	-0-			-0-
04	0 W	855916	-0-	855916	1326406	505	1	855411	2	N	-0-			-0-
05	2146764 X	820358	-0-	-1326406	-0-	524	1	819834	2	N	-0-			-0-
06	842340 X	747514	-0-	-94826	-0-	507	1	747007	2	N	-0-			-0-
LEON WELL #: 1HB RRCID -> 301470 COMPL. DATE 03/21/2026 TOTAL DEPTH 15346 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-
COLLIN WELL #: 1HB RRCID -> 301634 COMPL. DATE 05/11/2026 TOTAL DEPTH 15098 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	381672	-0-	381672	381672	381672	2			N	-0-			-0-
CR3 ENERGY, LLC 104129 PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-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-
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	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			
CR3 ENERGY, LLC //CONT.// 104129													
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	* 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	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-
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	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. 135180													
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915													
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508													
01	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-	24118	2		N	-0-			-0-
02	21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	21411	2		N	-0-			-0-
03	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	25348	2		N	-0-			-0-
04	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	23446	2		N	-0-			-0-
05	23396 X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2		N	-0-			-0-
06	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	22573	2		N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642													
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
02	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
04	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
06	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527													
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2		N	-0-			-0-
02	5236 X	5023	-0-	-213	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
03	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2		N	-0-			-0-
04	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2		N	-0-			-0-
05	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
06	6960 X	6771	-0-	-189	-0-	6771	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
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	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8534 2		N	-0-			-0-
02	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681 2		N	-0-			-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014 2		N	-0-			-0-
04	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667 2		N	-0-			-0-
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315 2		N	-0-			-0-
06	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571 2		N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
01	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	17541 2		N	-0-			-0-
02	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	16100 2		N	-0-			-0-
03	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22878 2		N	-0-			-0-
04	19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	19990 2		N	-0-			-0-
05	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	17384 2		N	-0-			-0-
06	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17633 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	2790 N	2576	-0-	-214	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
02	2380 N	1878	-0-	-502	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2397	-0-	-145	-0-	2397 2		N	-0-			-0-
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-			-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
01	27171 X	27171	-0-	-0-	-0-	27171 2		N	-0-			-0-
02	25236 X	25236	-0-	-0-	-0-	25236 2		N	-0-			-0-
03	27400 X	27400	-0-	-0-	-0-	27400 2		N	-0-			-0-
04	26280 X	22603	-0-	-3677	-0-	22603 2		N	-0-			-0-
05	27590 X	23822	-0-	-3768	-0-	23822 2		N	-0-			-0-
06	26700 X	23695	-0-	-3005	-0-	23695 2		N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
01	13733 X	13598	-0-	-135	-0-	13598 2		N	-0-			-0-
02	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448 2		N	-0-			-0-
03	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	14840 2		N	-0-			-0-
04	13230 X	12996	-0-	-234	-0-	12996 2		N	-0-			-0-
05	13795 X	13518	-0-	-277	-0-	13518 2		N	-0-			-0-
06	14370 X	12878	-0-	-1492	-0-	12878 2		N	-0-			-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525												
01	51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	51516 2		N	-0-			-0-
02	45253 X	45253	-0-	-0-	-0-	45253 2		N	-0-			-0-
03	49920 X	49920	-0-	-0-	-0-	49920 2		N	-0-			-0-
04	48220 X	48220	-0-	-0-	-0-	48220 2		N	-0-			-0-
05	50322 X	50322	-0-	-0-	-0-	50322 2		N	-0-			-0-
06	48377 X	48377	-0-	-0-	-0-	48377 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446														
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605														
01	175119 X	150243	-0-	-24876	-0-	150243	2			N	-0-			-0-
02	158172 X	145642	-0-	-12530	-0-	145642	2			N	-0-			-0-
03	175119 X	126414	-0-	-48705	-0-	126414	2			N	-0-			-0-
04	169470 X	151841	-0-	-17629	-0-	151841	2			N	-0-			-0-
05	175659 X	175659	-0-	-0-	-0-	175659	2			N	-0-			-0-
06	164211 X	164211	-0-	-0-	-0-	164211	2			N	-0-			-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634														
01	1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
02	1120 X	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
03	1240 X	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
04	1140 X	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
05	1178 X	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-			-0-
06	1110 X	754	-0-	-356	-0-	754	2			N	-0-			-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719														
01	31713 X	27519	-0-	-4194	-0-	27519	2			N	-0-			-0-
02	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-			-0-
03	32205 X	32205	-0-	-0-	-0-	32205	2			N	-0-			-0-
04	30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	30548	2			N	-0-			-0-
05	32612 X	30761	-0-	-1851	-0-	30761	2			N	-0-			-0-
06	31560 X	30112	-0-	-1448	-0-	30112	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-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		134695 X	103590	-0-	-31105	-0-	103590 2		N	-0-			-0-
02		108136 X	67384	-0-	-40752	-0-	67384 2		N	-0-			-0-
03		113243 X	94810	-0-	-18433	-0-	94810 2		N	-0-			-0-
04		105480 X	87374	-0-	-18106	-0-	87374 2		N	-0-			-0-
05		106361 X	92227	-0-	-14134	-0-	92227 2		N	-0-			-0-
06		100260 X	84526	-0-	-15734	-0-	84526 2		N	-0-			-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023													
01		91729 X	71754	-0-	-19975	-0-	71754 2		N	-0-			-0-
02		76580 X	41846	-0-	-34734	-0-	41846 2		N	-0-			-0-
03		81251 X	75548	-0-	-5703	-0-	75548 2		N	-0-			-0-
04		75360 X	64910	-0-	-10450	-0-	64910 2		N	-0-			-0-
05		74555 X	62593	-0-	-11962	-0-	62593 2		N	-0-			-0-
06		73110 X	55469	-0-	-17641	-0-	55469 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-	-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-
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830													
01		160146 X	125042	-0-	-35104	-0-	125042 2		N	-0-			-0-
02		135548 X	110579	-0-	-24969	-0-	110579 2		N	-0-			-0-
03		137330 X	114714	-0-	-22616	-0-	114714 2		N	-0-			-0-
04		128850 X	101802	-0-	-27048	-0-	101802 2		N	-0-			-0-
05		125054 X	104074	-0-	-20980	-0-	104074 2		N	-0-			-0-
06		121020 X	95159	-0-	-25861	-0-	95159 2		N	-0-			-0-
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673													
01		213249 X	136883	-0-	-76366	-0-	136883 2		N	-0-			-0-
02		169120 X	121300	-0-	-47820	-0-	121300 2		N	-0-			-0-
03		174127 X	126074	-0-	-48053	-0-	126074 2		N	-0-			-0-
04		154740 X	117739	-0-	-37001	-0-	117739 2		N	-0-			-0-
05		143623 X	117499	-0-	-26124	-0-	117499 2		N	-0-			-0-
06		132480 X	107923	-0-	-24557	-0-	107923 2		N	-0-			-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928													
01		102889 X	77724	-0-	-25165	-0-	77724 2		N	-0-			-0-
02		84952 X	65449	-0-	-19503	-0-	65355 2	94 8	N	-0-			-0-
03		86149 X	67973	-0-	-18176	-0-	67973 2		N	-0-			-0-
04		78180 X	61939	-0-	-16241	-0-	61939 2		N	-0-			-0-
05		77717 X	61662	-0-	-16055	-0-	61599 2	63 8	N	-0-			-0-
06		75210 X	57381	-0-	-17829	-0-	57381 2		N	-0-			-0-
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355													
01		229028 X	160619	-0-	-68409	-0-	160619 2		N	-0-			-0-
02		191464 X	137694	-0-	-53770	-0-	137496 2	198 8	N	-0-			-0-
03		197687 X	144255	-0-	-53432	-0-	144255 2		N	-0-			-0-
04		178590 X	131949	-0-	-46641	-0-	131949 2		N	-0-			-0-
05		170252 X	130135	-0-	-40117	-0-	130003 2	132 8	N	-0-			-0-
06		155430 X	120107	-0-	-35323	-0-	120107 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008										COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404							
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	162874 X	125770	-0-	-37104	-0-	-0-	125770	2			N	-0-					-0-
02	135996 X	109289	-0-	-26707	-0-	-0-	109289	2			N	-0-					-0-
03	143623 X	117096	-0-	-26527	-0-	-0-	117096	2			N	-0-					-0-
04	131070 X	109569	-0-	-21501	-0-	-0-	109569	2			N	-0-					-0-
05	129518 X	110065	-0-	-19453	-0-	-0-	110065	2			N	-0-					-0-
06	121710 X	103129	-0-	-18581	-0-	-0-	103129	2			N	-0-					-0-
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836										COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056							
01	203205 X	142495	-0-	-60710	-0-	-0-	142495	2			N	-0-					-0-
02	169764 X	121690	-0-	-48074	-0-	-0-	121515	2	175	8	N	-0-					-0-
03	173476 X	127467	-0-	-46009	-0-	-0-	127467	2			N	-0-					-0-
04	157950 X	115659	-0-	-42291	-0-	-0-	115659	2			N	-0-					-0-
05	150102 X	98345	-0-	-51757	-0-	-0-	98245	2	100	8	N	-0-					-0-
06	137910 X	101635	-0-	-36275	-0-	-0-	101635	2			N	-0-					-0-
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837										COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000							
01	95325 X	66303	-0-	-29022	-0-	-0-	66303	2			N	-0-					-0-
02	79604 X	56068	-0-	-23536	-0-	-0-	55987	2	81	8	N	-0-					-0-
03	81592 X	57655	-0-	-23937	-0-	-0-	57655	2			N	-0-					-0-
04	73740 X	54145	-0-	-19595	-0-	-0-	54145	2			N	-0-					-0-
05	69378 X	54605	-0-	-14773	-0-	-0-	54549	2	56	8	N	-0-					-0-
06	64170 X	49049	-0-	-15121	-0-	-0-	49049	2			N	-0-					-0-
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899										COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389							
01	212629 X	21709	-0-	-190920	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
02	181328 X	88537	-0-	-92791	-0-	-0-	88537	2			N	-0-					-0-
03	191394 X	131081	-0-	-60313	-0-	-0-	131081	2			N	-0-					-0-
04	173250 X	121170	-0-	-52080	-0-	-0-	121170	2			N	-0-					-0-
05	112918 X	112918	-0-	-0-	-0-	-0-	112918	2			N	-0-					-0-
06	126840 X	99873	-0-	-26967	-0-	-0-	99873	2			N	-0-					-0-
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928										COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850							
01	382168 X	150110	-0-	-232058	-0-	-0-	1754	1	148356	2	N	-0-					-0-
02	296996 X	138267	-0-	-158729	-0-	-0-	138068	2	199	8	N	-0-					-0-
03	270971 X	143059	-0-	-127912	-0-	-0-	143059	2			N	-0-					-0-
04	192840 X	129269	-0-	-63571	-0-	-0-	129269	2			N	-0-					-0-
05	199268 X	82500	-0-	-116768	-0-	-0-	82415	2	85	8	N	-0-					-0-
06	148140 X	110611	-0-	-37529	-0-	-0-	110611	2			N	-0-					-0-
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132										COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667							
01	395622 X	244494	-0-	-151128	-0-	-0-	244494	2			N	-0-					-0-
02	351624 X	211392	-0-	-140232	-0-	-0-	211392	2			N	-0-					-0-
03	354764 X	217316	-0-	-137448	-0-	-0-	217316	2			N	-0-					-0-
04	292770 X	190156	-0-	-102614	-0-	-0-	190156	2			N	-0-					-0-
05	274381 X	183058	-0-	-91323	-0-	-0-	183058	2			N	-0-					-0-
06	236610 X	157331	-0-	-79279	-0-	-0-	157331	2			N	-0-					-0-
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833										COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063							
01	445470 X	250781	-0-	-194689	-0-	-0-	250781	2			N	-0-					-0-
02	369880 X	208236	-0-	-161644	-0-	-0-	207938	2	298	8	N	-0-					-0-
03	357523 X	212112	-0-	-145411	-0-	-0-	212112	2			N	-0-					-0-
04	314700 X	181327	-0-	-133373	-0-	-0-	181327	2			N	-0-					-0-
05	284487 X	172486	-0-	-112001	-0-	-0-	172310	2	176	8	N	-0-					-0-
06	242700 X	155060	-0-	-87640	-0-	-0-	155060	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228															
M	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	846858 X	586606	-0-	-260252	-0-	586606	2			N	-0-				-0-
02	740908 X	505582	-0-	-235326	-0-	504860	2	722	8	N	-0-				-0-
03	758725 X	529413	-0-	-229312	-0-	529413	2			N	-0-				-0-
04	695850 X	473559	-0-	-222291	-0-	473559	2			N	-0-				-0-
05	653170 X	449056	-0-	-204114	-0-	448597	2	459	8	N	-0-				-0-
06	567690 X	402665	-0-	-165025	-0-	402665	2			N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283															
01	307241 X	178027	-0-	-129214	-0-	178027	2			N	-0-				-0-
02	251440 X	151851	-0-	-99589	-0-	151633	2	218	8	N	-0-				-0-
03	253611 X	154510	-0-	-99101	-0-	154510	2			N	-0-				-0-
04	216090 X	133300	-0-	-82790	-0-	133300	2			N	-0-				-0-
05	200663 X	128066	-0-	-72597	-0-	127936	2	130	8	N	-0-				-0-
06	172290 X	117517	-0-	-54773	-0-	117517	2			N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299															
01	643591 X	401797	-0-	-241794	-0-	401797	2			N	-0-				-0-
02	531776 X	340154	-0-	-191622	-0-	339665	2	489	8	N	-0-				-0-
03	531836 X	350290	-0-	-181546	-0-	350290	2			N	-0-				-0-
04	472230 X	318009	-0-	-154221	-0-	318009	2			N	-0-				-0-
05	450430 X	302184	-0-	-148246	-0-	301878	2	306	8	N	-0-				-0-
06	388830 X	261170	-0-	-127660	-0-	261170	2			N	-0-				-0-
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400															
01	529976 X	348285	-0-	-181691	-0-	348285	2			N	-0-				-0-
02	442652 X	289955	-0-	-152697	-0-	289538	2	417	8	N	-0-				-0-
03	441161 X	300070	-0-	-141091	-0-	300070	2			N	-0-				-0-
04	397950 X	274901	-0-	-123049	-0-	274901	2			N	-0-				-0-
05	348285 X	273165	-0-	-75120	-0-	272888	2	277	8	N	-0-				-0-
06	337050 X	253955	-0-	-83095	-0-	253955	2			N	-0-				-0-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894															
01	195393 X	135372	-0-	-60021	-0-	135372	2			N	-0-				-0-
02	161140 X	114568	-0-	-46572	-0-	114402	2	166	8	N	-0-				-0-
03	159092 X	123082	-0-	-36010	-0-	123082	2			N	-0-				-0-
04	145170 X	114487	-0-	-30683	-0-	114487	2			N	-0-				-0-
05	142321 X	114119	-0-	-28202	-0-	114003	2	116	8	N	-0-				-0-
06	131010 X	100246	-0-	-30764	-0-	100246	2			N	-0-				-0-
MABLE MCCULLOUGH WELL #: 3 RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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	732003 X	412811	-0-	-319192	-0-	412811	2			N	-0-				-0-
02	615496 X	338439	-0-	-277057	-0-	337947	2	492	8	N	-0-				-0-
03	615319 X	346379	-0-	-268940	-0-	346379	2			N	-0-				-0-
04	501960 X	312705	-0-	-189255	-0-	312705	2			N	-0-				-0-
05	456196 X	308147	-0-	-148049	-0-	307832	2	315	8	N	-0-				-0-
06	399480 X	283840	-0-	-115640	-0-	283840	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WILLIAMS RM										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 170038									
										WELL #:		1H	RRCID ->	299063	COMPL. DATE 06/06/2025	TOTAL	DEPTH 16286	PERF.16635	- 24821
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		965650 X	419097	-0-	-546553	-0-	-0-	419097	2			N		-0-					-0-
02		534156 X	360109	-0-	-174047	-0-	-0-	360109	2			N		-0-					-0-
03		591387 X	272347	-0-	-319040	-0-	-0-	272347	2			N		-0-					-0-
04		572310 X	244650	-0-	-327660	-0-	-0-	244650	2			N		-0-					-0-
05		539059 X	204810	-0-	-334249	-0-	-0-	204810	2			N		-0-					-0-
06		405570 X	173344	-0-	-232226	-0-	-0-	173344	2			N		-0-					-0-
JENNINGS LOEHR										WELL #:		1H	RRCID ->	299261	COMPL. DATE 04/30/2025	TOTAL	DEPTH 15582	PERF.15363	- 27469
01		644149 X	62095	-0-	-582054	-0-	-0-	62095	2			N		-0-					-0-
02		471856 X	207675	-0-	-264181	-0-	-0-	207379	2	296	8	N		-0-					-0-
03		459544 X	262658	-0-	-196886	-0-	-0-	262658	2			N		-0-					-0-
04		398160 X	58998	-0-	-339162	-0-	-0-	58998	2			N		-0-					-0-
05		374542 X	267822	-0-	-106720	-0-	-0-	267550	2	272	8	N		-0-					-0-
06		254190 X	246641	-0-	-7549	-0-	-0-	246641	2			N		-0-					-0-
JENNINGS FSRA										WELL #:		1H	RRCID ->	299410	COMPL. DATE 04/30/2025	TOTAL	DEPTH 14760	PERF.15067	- 27112
01		385113 X	136902	-0-	-248211	-0-	-0-	136902	2			N		-0-					-0-
02		311248 X	218712	-0-	-92536	-0-	-0-	218401	2	311	8	N		-0-					-0-
03		308078 X	224839	-0-	-83239	-0-	-0-	224839	2			N		-0-					-0-
04		270990 X	203443	-0-	-67547	-0-	-0-	203443	2			N		-0-					-0-
05		242141 X	188442	-0-	-53699	-0-	-0-	188250	2	192	8	N		-0-					-0-
06		234330 X	167929	-0-	-66401	-0-	-0-	167929	2			N		-0-					-0-
BELL MEYER										WELL #:		1H	RRCID ->	299715	COMPL. DATE 06/14/2025	TOTAL	DEPTH 18762	PERF.17145	- 26245
01		889824 X	623124	-0-	-266700	-0-	-0-	623124	2			N		-0-					-0-
02		760872 X	522165	-0-	-238707	-0-	-0-	521397	2	768	8	N		-0-					-0-
03		822399 X	539040	-0-	-283359	-0-	-0-	539040	2			N		-0-					-0-
04		725820 X	479257	-0-	-246563	-0-	-0-	479257	2			N		-0-					-0-
05		716720 X	449573	-0-	-267147	-0-	-0-	449110	2	463	8	N		-0-					-0-
06		603030 X	380738	-0-	-222292	-0-	-0-	380738	2			N		-0-					-0-
MCCULLOUGH GLR A										WELL #:		1H	RRCID ->	299784	COMPL. DATE 08/28/2025	TOTAL	DEPTH 19049	PERF.18175	- 24883
01		961062 X	167248	-0-	-793814	-0-	-0-	167248	2			N		-0-					-0-
02		868056 X	125801	-0-	-742255	-0-	-0-	125801	2			N		-0-					-0-
03		278349 X	125302	-0-	-153047	-0-	-0-	125302	2			N		-0-					-0-
04		269370 X	105676	-0-	-163694	-0-	-0-	105676	2			N		-0-					-0-
05		205344 X	97775	-0-	-107569	-0-	-0-	97775	2			N		-0-					-0-
06		161850 X	85151	-0-	-76699	-0-	-0-	85151	2			N		-0-					-0-
MCCULLOUGH GLR C										WELL #:		3H	RRCID ->	299788	COMPL. DATE 08/28/2025	TOTAL	DEPTH 19236	PERF.18472	- 26399
01		961062 X	223958	-0-	-737104	-0-	-0-	223958	2			N		-0-					-0-
02		868056 X	163877	-0-	-704179	-0-	-0-	163877	2			N		-0-					-0-
03		372651 X	156288	-0-	-216363	-0-	-0-	156288	2			N		-0-					-0-
04		360630 X	132758	-0-	-227872	-0-	-0-	132758	2			N		-0-					-0-
05		282596 X	121953	-0-	-160643	-0-	-0-	121953	2			N		-0-					-0-
06		216720 X	105122	-0-	-111598	-0-	-0-	105122	2			N		-0-					-0-
HUGHES SC										WELL #:		1H	RRCID ->	299932	COMPL. DATE 07/26/2025	TOTAL	DEPTH 15944	PERF.16551	- 27613
01		799800 X	520701	-0-	-279099	-0-	-0-	520701	2			N		-0-					-0-
02		720608 X	429891	-0-	-290717	-0-	-0-	429275	2	616	8	N		-0-					-0-
03		715573 X	443649	-0-	-271924	-0-	-0-	443649	2			N		-0-					-0-
04		624060 X	389680	-0-	-234380	-0-	-0-	389680	2			N		-0-					-0-
05		579948 X	348041	-0-	-231907	-0-	-0-	347686	2	355	8	N		-0-					-0-
06		503910 X	315535	-0-	-188375	-0-	-0-	315535	2			N		-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
HUTTO TMM WELL #: 1H RRCID -> 300333 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 18333 PERF.17583 - 26419															
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		SHUT IN	371837	-0-	371837	1237636	371837	2			N	-0-			-0-
02		1554801 X	317165	-0-	-1237636	-0-	316717	2	448	8	N	-0-			-0-
03		971106 X	686664	-0-	-284442	-0-	686664	2			N	-0-			-0-
04		939780 X	530641	-0-	-409139	-0-	530641	2			N	-0-			-0-
05		765886 X	443183	-0-	-322703	-0-	442733	2	450	8	N	-0-			-0-
06		664500 X	117846	-0-	-546654	-0-	117846	2			N	-0-			-0-
HUTTO RODELL WELL #: 1H RRCID -> 300535 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 17964 PERF.17807 - 26067															
01		SHUT IN	56596	-0-	56596	139526	56596	2			N	-0-			-0-
02		555884 X	159500	-0-	-396384	-0-	159275	2	225	8	N	-0-			-0-
03		615443 X	361206	-0-	-254237	-0-	361206	2			N	-0-			-0-
04		595590 X	313021	-0-	-282569	-0-	313021	2			N	-0-			-0-
05		281043 X	281043	-0-	-0-	-0-	280758	2	285	8	N	-0-			-0-
06		349560 X	40665	-0-	-308895	-0-	40665	2			N	-0-			-0-
BUMPURS NMH WELL #: 1H RRCID -> 300593 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 15257 PERF.15706 - 27031															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		985738 X	403761	-0-	-581977	-0-	403761	2			N	-0-			-0-
04		DELQ PR	616258	-0-	616258	616258	616258	2			N	-0-			-0-
05		1166869 X	550611	-0-	-616258	-0-	550054	2	557	8	N	-0-			-0-
06		467256 X	467256	-0-	-0-	-0-	467256	2			N	-0-			-0-
BROWN TRUEHEART W WELL #: 1H RRCID -> 300673 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 17663 PERF.16948 - 25711															
01		980530 X	708685	-0-	-271845	-0-	708685	2			N	-0-			-0-
02		885640 X	554053	-0-	-331587	-0-	553227	2	826	8	N	-0-			-0-
03		700879 X	598567	-0-	-102312	-0-	598567	2			N	-0-			-0-
04		685830 X	479258	-0-	-206572	-0-	479258	2			N	-0-			-0-
05		708691 X	-0-	-0-	-708691	-0-					N	-0-			-0-
06		685830 X	125618	-0-	-560212	-0-	125618	2			N	-0-			-0-
POLLARD TFG WELL #: 1H RRCID -> 300833 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 15415 PERF.15918 - 28628															
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		316706 X	316706	-0-	-0-	-0-	316706	2			N	-0-			-0-
04		DELQ PR	706882	-0-	706882	706882	706882	2			N	-0-			-0-
05		1470695 X	763813	-0-	-706882	-0-	763047	2	766	8	N	-0-			-0-
06		733698 X	733698	-0-	-0-	-0-	733698	2			N	-0-			-0-
POLLARD MBK WELL #: 1H RRCID -> 300835 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 15977 PERF.15760 - 27009															
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		771807 X	255611	-0-	-516196	-0-	255611	2			N	-0-			-0-
04		DELQ PR	308253	-0-	308253	308253	308253	2			N	-0-			-0-
05		771807 X	283153	-0-	-488654	-0-	282869	2	284	8	N	-0-			-0-
06		746910 X	253413	-0-	-493497	-0-	253413	2			N	-0-			-0-
BUMPURS BHGJ WELL #: 1H RRCID -> 300837 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 16116 PERF.15723 - 28064															
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		989303 X	420498	-0-	-568805	-0-	420498	2			N	-0-			-0-
04		DELQ PR	742592	-0-	742592	742592	742592	2			N	-0-			-0-
05		1502254 X	759662	-0-	-742592	-0-	758893	2	769	8	N	-0-			-0-
06		957390 X	742546	-0-	-214844	-0-	742546	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
BROWN TRUEHEART BB WELL #: 1H RRCID -> 300898 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 17371 PERF.17612 - 25421																			
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		851264 X	369648		-0-	-481616		-0-	369648	2			N	-0-					-0-
02		628712 X	231827		-0-	-396885		-0-	231481	2	346	8	N	-0-					-0-
03		696074 X	251805		-0-	-444269		-0-	251805	2			N	-0-					-0-
04		673620 X	166581		-0-	-507039		-0-	166581	2			N	-0-					-0-
05		696074 X	124835		-0-	-571239		-0-	124708	2	127	8	N	-0-					-0-
06		357720 X	84739		-0-	-272981		-0-	84739	2			N	-0-					-0-
JENSEN WW WELL #: 1H RRCID -> 300910 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 15005 PERF.15475 - 24718																			
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		958210 X	524511		-0-	-433699		-0-	523993	2	518	8	N	-0-					-0-
*06		927300 X	NO RPT		-0-	-927300		-0-					N	NO RPT					-0-
ERICSON KN WELL #: 1H RRCID -> 300911 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 15410 PERF.15455 - 23430																			
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		943919 X	122095		-0-	-821824		-0-	121975	2	120	8	N	-0-					-0-
*06		913470 X	NO RPT		-0-	-913470		-0-					N	NO RPT					-0-
LOTSPEICH BJ WELL #: 1H RRCID -> 301435 COMPL. DATE 12/07/2025 TOTAL DEPTH 17907 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-
KIKER BK WELL #: 1H RRCID -> 301443 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 17957 PERF.16628 - 25983																			
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		1053810 X	410392		-0-	-643418		-0-	410392	2			N	-0-					-0-
05		1088937 X	NO RPT		-0-	-1088937		-0-					N	NO RPT					-0-
06		1053810 X	NO RPT		-0-	-1053810		-0-					N	NO RPT					-0-
JONES LA WELL #: 1H RRCID -> 301534 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 17434 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-
GLASS KG WELL #: 1H RRCID -> 301562 COMPL. DATE 05/15/2026 TOTAL DEPTH 15629 PERF.16063 - 27245																			
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		DELO PR	412551		-0-	412551		412551	412127	2	424	8	N	-0-					-0-
06		1037550 X	NO RPT		-0-	-1037550		-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
HOLT MHP WELL #: 1H RRCID -> 301632 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 17780 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699																
01	2381 X	2381		-0-	-0-		-0-	208	1	2173	2	Y	-0-			-0-
02	2406 N	2406		-0-	-0-		-0-	261	1	2145	2	Y	-0-			-0-
03	1797 N	1797		-0-	-0-		-0-	120	1	1677	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	519		-0-	-21		-0-	5	1	513	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
05	558 N	398		-0-	-160		-0-	28	1	369	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
06	540 N	408		-0-	-132		-0-	26	1	381	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712																
01	846 N	846		-0-	-0-		-0-	74	1	772	2	Y	-0-			26
02	756 N	328		-0-	-428		-0-	36	1	292	2	Y	-0-			26
03	1157 N	1157		-0-	-0-		-0-	77	1	1080	2	Y	-0-			26
04	899 N	899		-0-	-0-		-0-	9	1	889	2	Y	1	1	8	26
								1	9							
05	798 N	798		-0-	-0-		-0-	56	1	741	2	Y	1	1	8	26
								1	9							
06	1110 N	829		-0-	-281		-0-	52	1	776	2	Y	1	1	8	26
								1	9							
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356																
01	806 N	556		-0-	-250		-0-	49	1	507	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	610		-0-	-6		-0-	66	1	544	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	618		-0-	-2		-0-	41	1	577	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	539		-0-	-1		-0-	5	1	533	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
05	682 N	533		-0-	-149		-0-	37	1	495	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
06	600 N	487		-0-	-113		-0-	31	1	455	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186																
01	589 N	574		-0-	-15		-0-	50	1	524	2	Y	-0-			-0-
02	561 N	561		-0-	-0-		-0-	61	1	500	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	516		-0-	-42		-0-	34	1	482	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	530		-0-	-40		-0-	5	1	524	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
05	620 N	547		-0-	-73		-0-	38	1	508	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
06	510 N	445		-0-	-65		-0-	28	1	416	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
MILLER-MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 098885		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12767 - 12945						
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	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	1		1	8		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1	8		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1	8		-0-	
FRIER, R. H.				WELL #:	1	RRCID -> 106293		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL	DEPTH	13029	PERF.11316 - 11380						
01	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	-0-	119	1	1249	2	Y	-0-						7	
02	1288 N	1190	-0-	-98	-0-	-0-	129	1	1061	2	Y	-0-						7	
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1406	2	Y	4		6	1			5	
04	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	-0-	12	1	1255	2	Y	1		1	8			5	
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1323	2	Y	1		1	8			5	
06	1470 N	1389	-0-	-81	-0-	-0-	87	1	1301	2	Y	1		1	8			5	
LEAMON, NESTER L.				WELL #:	1	RRCID -> 109260		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL	DEPTH	11772	PERF.11584 - 11649						
01	1736 X	1566	-0-	-170	-0-	-0-	137	1	1429	2	Y	-0-						14	
02	1932 N	395	-0-	-1537	-0-	-0-	43	1	352	2	Y	-0-						14	
03	1271 N	872	-0-	-399	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	2		12	1			4	
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2680	2	Y	1		1	8			4	
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1808	2	Y	1		1	8			4	
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1490	2	Y	1		1	8			4	
LOREANT, CLIFFORD				WELL #:	1	RRCID -> 111317		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL	DEPTH	11612	PERF.11436 - 11492						
01	8525 X	1618	-0-	-6907	-0-	-0-	170	1	1448	2	Y	-0-						14	
02	7700 X	1439	-0-	-6261	-0-	-0-	181	1	1258	2	Y	-0-						14	
03	8525 X	830	-0-	-7695	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	3		10	1			7	
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	7247	2	Y	1		1	8			7	
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	4445	2	Y	1		1	8			7	
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2199	2	Y	1		1	8			7	
WHALEY, T. W. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 116630		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL	DEPTH	13050	PERF.12812 - 12902						
01	2387 X	1698	-0-	-689	-0-	-0-	148	1	1550	2	Y	-0-						7	
02	1876 N	1502	-0-	-374	-0-	-0-	163	1	1339	2	Y	-0-						7	
03	2232 N	1439	-0-	-793	-0-	-0-	96	1	1340	2	Y	3		5	1			5	
04	1650 N	1322	-0-	-328	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	1		1	8			5	
05	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	-0-	94	1	1255	2	Y	11		11	8			5	
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1362	2	Y	7		7	8			5	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
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	217 N	48	-0-	-169	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	76	1	626	2	Y	-0-			-0-
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	133	1	1854	2	Y	-0-			-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	18	1	1821	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	126	1	1679	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	106	1	1580	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-			-0-
03	217 N	121	-0-	-96	-0-	4	1	117	2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-			-0-
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-			-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	201	1	1775	2	Y	-0-			15
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	121	1	767	2	Y	-0-			15
03	558 N	390	-0-	-168	-0-	54	1	328	2	Y	7	13 1		9
						8	9							
04	1080 N	307	-0-	-773	-0-	33	1	273	2	Y	1	1 8		9
						1	9							
05	992 N	328	-0-	-664	-0-	52	1	275	2	Y	1	1 8		9
						1	9							
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	44	1	213	2	Y	1	1 8		9
						1	9							
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687														
01	3255 X	2922	-0-	-333	-0-	176	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	2744 X	2612	-0-	-132	-0-	85	1	2527	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2936	-0-	-40	-0-	96	1	2838	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	135	1	3073	2	N	-0-			-0-
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	109	1	2930	2	N	-0-			-0-
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	239	1	2632	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905														
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	2	N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	2	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	13630	PERF.11940 - 13134	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-			-0-
03	434 N	335	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-			-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	N	-0-			-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	-0-			-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001												TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12712 - 12776	
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1205	2	Y	-0-			5
02	1232 N	981	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	106	1	875	2	Y	-0-			5
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1302	2	Y	6	6	1	5
								7	9							
04	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	11	1	1146	2	Y	1	1	8	5
								1	9							
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1208	2	Y	1	1	8	5
								1	9							
06	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	1	1	8	5
								1	9							
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006												TOTAL	DEPTH	13600	PERF.11770 - 12586	
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-			-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001												TOTAL	DEPTH	13700	PERF.12450 - 13458	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	2	1	22	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	496 X	65	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			5
02	252 N	49	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			5
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	7	4	1	8
								8	9							
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	1	1	8	8
								1	9							
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	8	8
								1	9							
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	1	1	8	8
								1	9							
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001												TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13132 - 13182	
01	1333 N	1018	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-			-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1235	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	91	1	999	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1612 N	1286	-0-	-326	-0-	78	1	1208	2	N	-0-		-0-		
02	1344 N	1125	-0-	-219	-0-	36	1	1088	2	N	1	8	-0-		
						1	9								
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	47	1	1404	2	N	-0-		-0-		
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	2	N	-0-		-0-		
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	2	N	-0-		-0-		
06	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	108	1	1188	2	N	-0-		-0-		
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844															
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	N	-0-		-0-		
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-		-0-		
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	N	-0-		-0-		
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	2	N	-0-		-0-		
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	2	N	-0-		-0-		
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	19	1	205	2	N	-0-		-0-		
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493															
01	3782 X	15	-0-	-3767	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		8		
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	442	1	3634	2	Y	-0-		8		
03	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	363	1	5068	2	Y	7	1	8		
						8	9								
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	42	1	4313	2	Y	1	8	8		
						1	9								
05	4154 X	4061	-0-	-93	-0-	284	1	3776	2	Y	1	8	8		
						1	9								
06	4020 X	3269	-0-	-751	-0-	205	1	3063	2	Y	1	8	8		
						1	9								
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920															
01	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	162	1	2530	2	N	-0-		-0-		
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2783	2	N	-0-		-0-		
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	125	1	3686	2	N	3	8	-0-		
						3	9								
04	2820 X	2622	-0-	-198	-0-	110	1	2510	2	N	2	8	-0-		
						2	9								
05	2914 X	2379	-0-	-535	-0-	85	1	2294	2	N	-0-		-0-		
06	2820 X	2029	-0-	-791	-0-	169	1	1860	2	N	-0-		-0-		
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924															
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	51	1	531	2	Y	-0-		-0-		
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	55	1	456	2	Y	-0-		-0-		
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	Y	-0-		-0-		
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	5	1	539	2	Y	1	8	-0-		
						1	9								
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	Y	1	8	-0-		
						1	9								
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	Y	1	8	-0-		
						1	9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	185	1	2890	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2838	-0-	-242	-0-	92	1	2746	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	3206	-0-	-173	-0-	105	1	3095	2	N	5	5 8		-0-
04	3270 X	3060	-0-	-210	-0-	128	1	2930	2	N	2	2 8		-0-
05	3317 X	2554	-0-	-763	-0-	91	1	2463	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	247	1	2712	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	N	2	2 8		-0-
02	2184 N	2041	-0-	-143	-0-	66	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	77	1	2271	2	N	1	1 8		-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	94	1	2156	2	N	1	1 8		-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	83	1	2232	2	N	-0-			-0-
06	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	182	1	2004	2	N	-0-			-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-			-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	29	1	878	2	N	-0-			-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	951	2	N	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	36	1	962	2	N	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	79	1	869	2	N	-0-			-0-
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
01	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	86	1	1335	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1270	-0-	-74	-0-	41	1	1229	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	47	1	1388	2	N	2	2 8		-0-
04	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	52	1	1176	2	N	-0-			-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	113	1	1240	2	N	-0-			-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
01	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	70	1	935	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	862	-0-	-734	-0-	862	2			N	-0-			-0-
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2	2 8		-0-
06	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	11	1	1379	2	N	126	126 8		-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																
FRIER, MICHAEL -A-				WELL #:	3	RRCID -> 187253		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10916 - 11612									
M	ALLOW	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	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1		1	8			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1		1	8			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1		1	8			-0-	
MITCHELL				WELL #:	3	RRCID -> 187286		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12610 - 12626									
01	403 N	367	-0-		-36		-0-		22	1	345	2	N	-0-						222	
02	336 N	314	-0-		-22		-0-		10	1	304	2	N	-0-						222	
03	372 N	342	-0-		-30		-0-		11	1	331	2	N	-0-						222	
04	360 N	-0-	-0-		-360		-0-						N	-0-						222	
05	341 N	-0-	-0-		-341		-0-						N	-0-						222	
06	332 N	332	-0-		-0-		-0-		28	1	304	2	N	-0-						222	
SCHOOL LAND "A"				WELL #:	1	RRCID -> 187321		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13224 - 13278									
01	948 N	948	-0-		-0-		-0-		57	1	891	2	N	-0-						-0-	
02	756 N	702	-0-		-54		-0-		23	1	679	2	N	-0-						-0-	
03	961 N	937	-0-		-24		-0-		31	1	906	2	N	-0-						-0-	
04	930 N	785	-0-		-145		-0-		33	1	752	2	N	-0-						-0-	
05	905 N	905	-0-		-0-		-0-		32	1	873	2	N	-0-						-0-	
06	900 N	882	-0-		-18		-0-		73	1	809	2	N	-0-						-0-	
FRIER, R. H.				WELL #:	3	RRCID -> 187322		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11269 - 11454									
01	2260 N	2260	-0-		-0-		-0-		197	1	2063	2	Y	-0-						15	
02	2025 N	2025	-0-		-0-		-0-		219	1	1806	2	Y	-0-						15	
03	2251 N	2251	-0-		-0-		-0-		150	1	2093	2	Y	7		13	1			9	
									8	9											
04	2190 N	2140	-0-		-50		-0-		21	1	2118	2	Y	1		1	8			9	
									1	9											
05	2232 N	1983	-0-		-249		-0-		139	1	1843	2	Y	1		1	8			9	
									1	9											
06	2190 N	1799	-0-		-391		-0-		113	1	1685	2	Y	1		1	8			9	
									1	9											
WHALEY, T. W., JR.				WELL #:	1	RRCID -> 187323		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10762 - 12756									
01	336 N	336	-0-		-0-		-0-		29	1	307	2	Y	-0-						7	
02	326 N	326	-0-		-0-		-0-		35	1	291	2	Y	-0-						7	
03	347 N	347	-0-		-0-		-0-		23	1	320	2	Y	4		6	1			5	
									4	9											
04	423 N	423	-0-		-0-		-0-		4	1	418	2	Y	1		1	8			5	
									1	9											
05	3100 N	5411	-0-		2311		2311		379	1	5031	2	Y	1		1	8			5	
									1	9											
06	3000 N	3633	-0-		633		2944		228	1	3404	2	Y	1		1	8			5	
									1	9											

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	1	1	8	-0-	-0-	
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	-0-	26	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	-0-	37	1	838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	900 N	846	-0-	-54	-0-	-0-	70	1	776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	-0-	169	1	2632	2	N	2	2	8	-0-	-0-	
02	2800 X	2559	-0-	-241	-0-	-0-	83	1	2476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	-0-	94	1	2795	2	N	3	3	8	-0-	-0-	
04	2940 X	2708	-0-	-232	-0-	-0-	113	1	2593	2	N	2	2	8	-0-	-0-	
05	2914 X	2910	-0-	-4	-0-	-0-	104	1	2806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795																	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	420 N	292	-0-	-128	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612																	
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	-0-	12	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	14	1	402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006																	
01	3844 X	3106	-0-	-738	-0-	-0-	187	1	2919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3024 X	2969	-0-	-55	-0-	-0-	96	1	2873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3348 X	3155	-0-	-193	-0-	-0-	103	1	3052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3240 X	3202	-0-	-38	-0-	-0-	134	1	3068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3286 X	3010	-0-	-276	-0-	-0-	108	1	2902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3180 X	2876	-0-	-304	-0-	-0-	240	1	2636	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000																	
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	3412	2	N	3	3	8	-0-	-0-	
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	3090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3330 X	3316	-0-	-14	-0-	-0-	276	1	3040	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
MITCHELL WELL #: 4										RRCID -> 188084		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12048 - 12530			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-			36 1			568 2	N	-0-				155	
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-			17 1			513 2	N	-0-				155	
03		589 N	571	-0-	-18	-0-			19 1			552 2	N	-0-				155	
04		570 N	563	-0-	-7	-0-			24 1			539 2	N	-0-				155	
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-			23 1			623 2	N	-0-				155	
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-			51 1			564 2	N	-0-				155	
RAINBOLT RANCH "A"										WELL #: 1		RRCID -> 188289		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 17980		PERF.14186 - 15810	
01		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-			133 1			4430 2	N	-0-				-0-	
02		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-			4583 2				N	-0-				-0-	
03		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-			55 1			4917 2	N	-0-				-0-	
04		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-			104 1			5274 2	N	-0-				-0-	
05		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-			162 1			5176 2	N	-0-				-0-	
06		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-			200 1			5007 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	1		1	8	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1		1	8	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1		1	8	-0-	
AUTREY UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 190173		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11620		PERF.10868 - 11518	
01		1488 X	1338	-0-	-150	-0-			84 1			1254 2	N	-0-				-0-	
02		1344 X	1288	-0-	-56	-0-			1288 2				N	-0-				-0-	
03		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-			1521 2				N	-0-				-0-	
04		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-			1402 2				N	-0-				-0-	
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-			1466 2				N	-0-				-0-	
06		1440 N	1184	-0-	-256	-0-			14 1			1170 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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	86	1	1338	2	N	3	3	8	-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	2	N	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1367	2	N	4	4	8	-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	960	-0-	-249	-0-	34	1	926	2	N	-0-			-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	109	1	1196	2	N	-0-			-0-
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996														
01	1984 X	1894	-0-	-90	-0-	114	1	1780	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	55	1	1653	2	Y	-0-			-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	65	1	1909	2	Y	-0-			-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1801	2	Y	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	71	1	1921	2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	155	1	1705	2	Y	-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140														
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	117	1	1818	2	N	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	57	1	1719	2	N	-0-			-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	64	1	1892	2	N	2	2	8	-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	79	1	1800	2	N	-0-			-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	67	1	1792	2	N	-0-			-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	148	1	1624	2	N	-0-			-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	569	2	N	-0-			-0-
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	23	1	534	2	N	-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	681	2	N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	2	N	-0-			-0-
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			20
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			20
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			20
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			20
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
M 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	3224 X	2914	-0-	-310	-0-	176 2	1 9	2736 2	N	2	2 8		-0-	
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	97 1	1 1	2900 2	N	-0-			-0-	
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	3281 2	N	3	3 8		-0-	
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	3163 2	N	2	2 8		-0-	
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	3253 2	N	-0-			-0-	
06	3300 X	3149	-0-	-151	-0-	262 1	1 1	2887 2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
01	2852 X	2452	-0-	-400	-0-	148 1	1 1	2304 2	N	-0-			-0-	
02	2408 N	2279	-0-	-129	-0-	74 1	1 9	2204 2	N	1	1 8		-0-	
03	2666 N	2508	-0-	-158	-0-	82 3	1 9	2423 2	N	3	3 8		-0-	
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	2273 2	N	3	3 8		-0-	
05	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	86 2	1 9	2328 2	N	2	2 8		-0-	
06	2430 N	2297	-0-	-133	-0-	191 2	1 9	2104 2	N	2	2 8		-0-	
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
01	1953 X	664	-0-	-1289	-0-	58 1	1 1	606 2	Y	-0-			7	
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	118 1	1 1	973 2	Y	-0-			7	
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	1397 2	Y	3	6 1		4	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	658 2	Y	1	1 8		4	
05	1209 N	711	-0-	-498	-0-	50 1	1 9	660 2	Y	1	1 8		4	
06	1440 N	789	-0-	-651	-0-	49 1	1 9	739 2	Y	1	1 8		4	
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	20	-0-	20	20	1 1	1 1	19 2	N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-	
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	30 1	1 1	469 2	N	-0-			-0-	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15 1	1 1	448 2	N	-0-			-0-	
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	17 1	1 1	499 2	N	-0-			-0-	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21 1	1 1	471 2	N	-0-			-0-	
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	19 1	1 1	499 2	N	-0-			-0-	
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	39 1	1 1	431 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	98	1	1533	2	N	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	-0-			-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	2	N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1601	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1032	-0-	-642	-0-	37	1	995	2	N	-0-			-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	137	1	1508	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	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	11	4	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	15	4	2			N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862														
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082														
01	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	190	1	2964	2	N	3	3 8		-0-
02	3080 X	2833	-0-	-247	-0-	92	1	2741	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	106	1	3138	2	N	8	8 8		-0-
04	3090 X	2988	-0-	-102	-0-	125	1	2859	2	N	4	4 8		-0-
05	3162 X	2883	-0-	-279	-0-	103	1	2780	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2786	-0-	-364	-0-	232	1	2554	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860														
01	3379 X	2547	-0-	-832	-0-	153	1	2391	2	N	3	3 8		-0-
02	3024 X	2825	-0-	-199	-0-	91	1	2734	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	3038	-0-	-310	-0-	99	1	2937	2	N	2	2 8		-0-
04	3240 X	2756	-0-	-484	-0-	116	1	2640	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2820	-0-	-311	-0-	101	1	2719	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2741	-0-	-289	-0-	228	1	2513	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1066	2	N	10	85
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	11	9					
03	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1258	2			N	-0-	85
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	85
05	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1117	2			N	-0-	85
06	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1143	2			N	-0-	85
						1034	2			N	-0-	85
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	992 N	970	-0-	-22	-0-	58	1	912	2	N	-0-	-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	2	N	-0-	-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	39	1	1142	2	N	-0-	-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	N	-0-	-0-
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	36	1	975	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	897	-0-	-243	-0-	75	1	822	2	N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800												
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2117	2	N	-0-	-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	60	1	1795	2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1362	-0-	-653	-0-	45	1	1317	2	N	-0-	-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	94	1	2141	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	61	1	1637	2	N	-0-	-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	130	1	1433	2	N	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770												
01	4588 X	3916	-0-	-672	-0-	236	1	3680	2	N	-0-	-0-
02	3808 X	3522	-0-	-286	-0-	114	1	3408	2	N	-0-	-0-
03	4154 X	3897	-0-	-257	-0-	127	1	3766	2	N	4	-0-
						4	9					
04	3960 X	3808	-0-	-152	-0-	160	1	3646	2	N	2	-0-
						2	9					
05	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	133	1	3572	2	N	-0-	-0-
06	3780 X	3568	-0-	-212	-0-	297	1	3271	2	N	-0-	-0-
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262												
01	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	50	1	1180	2	N	-0-	63
02	1428 X	1200	-0-	-228	-0-	1200	2			N	-0-	63
03	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-	63
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-	63
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-	63
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-	63

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2914 X	2858	-0-	-56	-0-	278	1	2580	2	Y	-0-				15
02	2772 X	2575	-0-	-197	-0-	304	1	2271	2	Y	-0-				15
03	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	222	1	2673	2	Y	7	13	1		9
						8	9								
04	2970 X	2782	-0-	-188	-0-	56	1	2725	2	Y	1	1	8		9
						1	9								
05	3007 X	2656	-0-	-351	-0-	215	1	2440	2	Y	1	1	8		9
						1	9								
06	2820 X	2752	-0-	-68	-0-	201	1	2550	2	Y	1	1	8		9
						1	9								
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352															
01	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	165	1	1406	2	Y	-0-				7
02	1540 N	1381	-0-	-159	-0-	175	1	1206	2	Y	-0-				7
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	147	1	1615	2	Y	2	6	1		3
						2	9								
04	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	43	1	1312	2	Y	1	1	8		3
						1	9								
05	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	134	1	1370	2	Y	1	1	8		3
						1	9								
06	1710 N	1708	-0-	-2	-0-	135	1	1572	2	Y	1	1	8		3
						1	9								
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060															
01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	118	1	2808	2	N	-0-				3
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-				3
03	3100 N	3179	-0-	79	-0-	3179	2			N	-0-				3
04	1982 N	1903	-0-	-79	-0-	1903	2			N	-0-				3
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-				3
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-				3
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960															
01	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	142	1	2214	2	Y	-0-				-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	82	1	2460	2	Y	-0-				-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	2	Y	6	6	8		-0-
						7	9								
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	105	1	2394	2	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
05	2821 N	2395	-0-	-426	-0-	86	1	2308	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
06	2730 N	2332	-0-	-398	-0-	194	1	2137	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072															
01	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-				-0-
02	1372 N	1273	-0-	-99	-0-	41	1	1232	2	Y	-0-				-0-
03	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	44	1	1295	2	Y	-0-				-0-
04	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	53	1	1205	2	Y	-0-				-0-
05	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	46	1	1233	2	Y	-0-				-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	112	1	1229	2	Y	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2573 N	2387	-0-	-186	-0-		144	1	2243	2	N	-0-		-0-	
02	2268 N	1845	-0-	-423	-0-		60	1	1785	2	N	-0-		-0-	
03	2449 N	1868	-0-	-581	-0-		61	1	1807	2	N	-0-		-0-	
04	2310 N	1650	-0-	-660	-0-		69	1	1581	2	N	-0-		-0-	
05	2046 N	1880	-0-	-166	-0-		67	1	1813	2	N	-0-		-0-	
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		151	1	1660	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	1705 N	1687	-0-	-18	-0-		147	1	1540	2	Y	-0-		7	
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		159	1	1309	2	Y	-0-		7	
03	1643 N	1549	-0-	-94	-0-		103	1	1442	2	Y	4	6 1	5	
							4	9							
04	1620 N	1502	-0-	-118	-0-		14	1	1487	2	Y	1	1 8	5	
							1	9							
05	1612 N	1548	-0-	-64	-0-		108	1	1439	2	Y	1	1 8	5	
							1	9							
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		98	1	1466	2	Y	1	1 8	5	
							1	9							

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524															
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		68	1	1611	2	N	-0-		67	
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	2			N	-0-		67	
03	1457 N	1388	-0-	-69	-0-		1388	2			N	-0-		67	
04	1410 N	1156	-0-	-254	-0-		1156	2			N	-0-		67	
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		2208	2			N	-0-		67	
06	1350 N	1203	-0-	-147	-0-		1200	2	3 9	N	3	3 8		67	

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233															
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		45	1	1059	2	N	-0-		75	
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	2			N	-0-		75	
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		1715	2			N	-0-		75	
04	1080 N	948	-0-	-132	-0-		948	2			N	-0-		75	
05	1271 N	921	-0-	-350	-0-		921	2			N	-0-		75	
06	1440 N	1228	-0-	-212	-0-		1228	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	3627 X	3039	-0-	-588	-0-		265	1	2774	2	Y	-0-		7	
02	2884 X	2758	-0-	-126	-0-		299	1	2459	2	Y	-0-		7	
03	3131 X	3065	-0-	-66	-0-		204	1	2857	2	Y	4	6 1	5	
							4	9							
04	3030 X	2956	-0-	-74	-0-		28	1	2927	2	Y	1	1 8	5	
							1	9							
05	3131 X	2913	-0-	-218	-0-		204	1	2708	2	Y	1	1 8	5	
							1	9							
06	2970 X	2629	-0-	-341	-0-		165	1	2463	2	Y	1	1 8	5	
							1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MORGAN, HERSEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	2945 X	2081 -0-	-864 -0-	210 1	1871 2	Y	-0-					7
02	2156 N	1845 -0-	-311 -0-	225 1	1620 2	Y	-0-					7
03	2201 N	2113 -0-	-88 -0-	170 1	1939 2	Y	4	6	1			5
04	2010 N	1866 -0-	-144 -0-	48 1	1817 2	Y	1	1	8			5
05	2046 N	1843 -0-	-203 -0-	158 1	1684 2	Y	1	1	8			5
06	2040 N	1681 -0-	-359 -0-	134 1	1546 2	Y	1	1	8			5
				1 9								
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
01	249 N	249 -0-	-0- -0-	10 1	239 2	N	-0-					-0-
02	697 N	697 -0-	-0- -0-	697 2		N	-0-					-0-
03	1594 N	1594 -0-	-0- -0-	1594 2		N	-0-					-0-
04	345 N	345 -0-	-0- -0-	345 2		N	-0-					-0-
05	465 N	190 -0-	-275 -0-	190 2		N	-0-					-0-
06	450 N	397 -0-	-53 -0-	397 2		N	-0-					-0-
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003												
01	1767 N	1575 -0-	-192 -0-	95 1	1480 2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1276 -0-	-96 -0-	41 1	1235 2	N	-0-					-0-
03	1457 N	783 -0-	-674 -0-	26 1	755 2	N	2	2	8			-0-
				2 9								
04	1530 N	1110 -0-	-420 -0-	47 1	1063 2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1116 -0-	-310 -0-	40 1	1076 2	N	-0-					-0-
06	1085 N	1085 -0-	-0- -0-	90 1	995 2	N	-0-					-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892												
01	248 N	121 -0-	-127 -0-	7 1	114 2	N	-0-					-0-
02	256 N	256 -0-	-0- -0-	8 1	248 2	N	-0-					-0-
03	293 N	293 -0-	-0- -0-	10 1	283 2	N	-0-					-0-
04	277 N	277 -0-	-0- -0-	12 1	265 2	N	-0-					-0-
05	279 N	250 -0-	-29 -0-	9 1	241 2	N	-0-					-0-
06	270 N	237 -0-	-33 -0-	20 1	217 2	N	-0-					-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980												
01	3875 X	3541 -0-	-334 -0-	214 1	3327 2	N	-0-					-0-
02	3500 X	3171 -0-	-329 -0-	103 1	3067 2	N	1	1	8			-0-
				1 9								
03	3875 X	3343 -0-	-532 -0-	109 1	3233 2	N	1	1	8			-0-
				1 9								
04	3720 X	3236 -0-	-484 -0-	136 1	3098 2	N	2	2	8			-0-
				2 9								
05	3565 X	3113 -0-	-452 -0-	111 1	3000 2	N	2	2	8			-0-
				2 9								
06	3420 X	2904 -0-	-516 -0-	242 1	2660 2	N	2	2	8			-0-
				2 9								
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -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	2523 -0-	2523 -0-	2523	210 1	2313 2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	47	1	1130	2	N	161
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	161
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	161
04	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	1002	2			N	60
05	899 N	840	-0-	-59	-0-	838	2	2	9	N	60
06	1140 N	843	-0-	-297	-0-	842	2	1	9	N	60
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198											
01	868 N	700	-0-	-168	-0-	28	1	672	2	N	227
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725	2			N	227
03	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	227
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	95
05	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	95
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	95
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775											
01	3999 X	534	-0-	-3465	-0-	32	1	502	2	N	-0-
02	3220 X	585	-0-	-2635	-0-	19	1	566	2	N	-0-
03	1116 X	406	-0-	-710	-0-	13	1	391	2	N	-0-
						2	9				
04	600 X	573	-0-	-27	-0-	24	1	549	2	N	-0-
05	651 X	637	-0-	-14	-0-	23	1	614	2	N	-0-
06	630 X	470	-0-	-160	-0-	39	1	431	2	N	-0-
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346											
01	2046 N	1609	-0-	-437	-0-	65	1	1544	2	N	92
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	92
03	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	92
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1720	2	55	9	N	91
05	1829 N	1621	-0-	-208	-0-	1619	2	2	9	N	91
06	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	1540	2	1	9	N	91
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944											
01	3379 X	3128	-0-	-251	-0-	273	1	2855	2	Y	15
02	3052 X	2396	-0-	-656	-0-	260	1	2136	2	Y	15
03	3069 X	2284	-0-	-785	-0-	152	1	2124	2	Y	9
						8	9				
04	3030 X	2021	-0-	-1009	-0-	19	1	2001	2	Y	9
						1	9				
05	3131 X	1958	-0-	-1173	-0-	137	1	1820	2	Y	9
						1	9				
06	3030 X	1688	-0-	-1342	-0-	106	1	1581	2	Y	9
						1	9				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	-0-			150
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-			150
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-			150
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	13	1	182	2	N	19			169
						21	9							
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	2	N	-0-	79 1		90
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	26	1	262	2	N	-0-			90

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
01	868 N	787	-0-	-81	-0-	47	1	740	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	721	-0-	-35	-0-	23	1	698	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	26	1	774	2	Y	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	2	Y	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	97	1	1066	2	Y	-0-			-0-

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878														
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			80
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-			80
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			80
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			80
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			80
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			80

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	45	1	1073	2	N	-0-			99
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			99
03	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			N	-0-			99
04	1080 N	991	-0-	-89	-0-	991	2			N	-0-			99
05	1488 N	964	-0-	-524	-0-	964	2			N	-0-			99
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			99

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144														
01	3286 X	2999	-0-	-287	-0-	181	1	2815	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
02	2940 X	2692	-0-	-248	-0-	87	1	2605	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	99	1	2921	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
04	3150 X	2900	-0-	-250	-0-	122	1	2776	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
05	3038 X	3013	-0-	-25	-0-	108	1	2905	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2786	-0-	-154	-0-	232	1	2554	2	N	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	159	1	1660	2	Y	-0-			78
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	211	1	1736	2	Y	-0-			78
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	135	1	1888	2	Y	-0-			78
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	18	1	1856	2	Y	1	1 8		78
						1	9							
05	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	134	1	1785	2	Y	1	1 8		78
						1	9							
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	123	1	1836	2	Y	1	1 8		78
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		AMT CODE AMT CODE		M M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	857 -0-	-42	-0-	35 1	822 2			N	-0-				129
02	876 N	876 -0-	-0-	-0-	876 2				N	-0-				129
03	961 N	952 -0-	-9	-0-	952 2				N	-0-				129
04	879 N	879 -0-	-0-	-0-	879 2				N	-0-				129
*05	1009 N	1009 -0-	-0-	-0-	1009 2				N	-0-				129
*06	930 N	802 -0-	-128	-0-	767 2	35 9			N	32				161
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
01	2035 N	2035 -0-	-0-	-0-	82 1	1953 2			N	-0-				220
02	2072 N	2072 -0-	-0-	-0-	2072 2				N	-0-				220
03	2099 N	2099 -0-	-0-	-0-	2099 2				N	-0-				220
04	2219 N	2219 -0-	-0-	-0-	2206 2	13 9			N	12	83 1			149
05	2312 N	2312 -0-	-0-	-0-	2310 2	2 9			N	2	2 8			149
06	2040 N	1782 -0-	-258	-0-	1781 2	1 9			N	1	1 8			149
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
01	1007 X	1007 -0-	-0-	-0-	88 1	919 2			Y	-0-				6
02	1065 N	1065 -0-	-0-	-0-	115 1	950 2			Y	-0-				6
03	768 N	768 -0-	-0-	-0-	51 1	715 2			Y	2	4 1			4
					2 9									
04	995 N	995 -0-	-0-	-0-	10 1	984 2			Y	1	1 8			4
					1 9									
05	1305 N	1305 -0-	-0-	-0-	91 1	1213 2			Y	1	1 8			4
					1 9									
06	1015 N	1015 -0-	-0-	-0-	64 1	950 2			Y	1	1 8			4
					1 9									
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
01	2449 X	2290 -0-	-159	-0-	92 1	2198 2			N	-0-				100
02	1975 N	1975 -0-	-0-	-0-	1975 2				N	-0-				100
03	2145 N	2145 -0-	-0-	-0-	2145 2				N	-0-				100
04	2220 N	2042 -0-	-178	-0-	2042 2				N	-0-				100
05	2396 N	2396 -0-	-0-	-0-	2396 2				N	-0-				100
06	2070 N	1806 -0-	-264	-0-	1806 2				N	-0-				100
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
01	499 N	499 -0-	-0-	-0-	50 1	449 2			N	-0-				32
02	542 N	542 -0-	-0-	-0-	542 2				N	-0-				32
03	620 N	543 -0-	-77	-0-	15 1	528 2			N	-0-				32
04	480 N	465 -0-	-15	-0-	465 2				N	-0-				32
05	589 N	516 -0-	-73	-0-	516 2				N	-0-				32
06	540 N	494 -0-	-46	-0-	24 1	470 2			N	-0-				32
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
01	399 N	399 -0-	-0-	-0-	24 1	375 2			N	-0-				-0-
02	257 N	257 -0-	-0-	-0-	8 1	249 2			N	-0-				-0-
03	279 N	227 -0-	-52	-0-	7 1	220 2			N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
06	317 N	317 -0-	-0-	-0-	26 1	291 2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	-0-	-1643	-0-	31	1			N	-0-			38	
02	1064 N	758	-0-	-306	-0-	758	2			N	-0-			38	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			38	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	26	1	38	2	N	-0-			38	
05	837 N	31	-0-	-806	-0-	31	1			N	-0-			38	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			38	

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584															
01	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	146	1	1524	2	Y	-0-			7	
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	165	1	1358	2	Y	-0-			7	
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	111	1	1544	2	Y	4	6	1	5	
						4	9								
04	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	15	1	1581	2	Y	1	1	8	5	
						1	9								
05	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	108	1	1440	2	Y	1	1	8	5	
						1	9								
06	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	94	1	1405	2	Y	1	1	8	5	
						1	9								

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473															
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-			14	
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	163	1	1343	2	Y	-0-			14	
03	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	107	1	1489	2	Y	6	11	1	9	
						7	9								
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	16	1	1607	2	Y	1	1	8	9	
						1	9								
05	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	110	1	1458	2	Y	1	1	8	9	
						1	9								
06	1560 N	1033	-0-	-527	-0-	65	1	967	2	Y	1	1	8	9	
						1	9								

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220															
01	1240 N	949	-0-	-291	-0-	38	1	911	2	N	-0-			87	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			87	
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			87	
04	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-			87	
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1			88	
06	1170 N	753	-0-	-417	-0-	753	2			N	-0-			88	

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868															
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	223	1	3476	2	N	3	3	8	-0-	
						3	9								
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	102	1	3057	2	N	-0-			-0-	
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	113	1	3345	2	N	5	5	8	-0-	
						6	9								
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	132	1	3021	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	109	1	2921	2	N	-0-			-0-	
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	279	1	3068	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	434 N	200	-0-	-234	-0-	8	1	192	2	N	-0-			25	
02	560 N	321	-0-	-239	-0-	318	2	3	9	N	3	3 8		25	
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			25	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			25	
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			25	
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			25	
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616															
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	124	1	2210	2	N	-0-			17	
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			17	
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			17	
04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			17	
05	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2	2 8		17	
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2951	2	1	9	N	1	1 8		17	
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764															
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	N	-0-			-0-	
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	9	1	260	2	N	-0-			-0-	
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-			-0-	
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	12	1	277	2	N	-0-			-0-	
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	2	N	-0-			-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	N	-0-			-0-	
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304															
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	31	1	487	2	N	-0-			-0-	
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	15	1	459	2	N	-0-			-0-	
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	16	1	487	2	N	-0-			-0-	
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-	
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	18	1	498	2	N	-0-			-0-	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	441	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-	
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932															
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	-0-			129	
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	387	2			N	-0-			129	
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-			129	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3	3 8		129	
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2	2 8		129	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1 8		129	
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372															
01	15438 X	689	-0-	-14749	-0-	689	2			N	-0-			-0-	
02	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-			-0-	
03	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			-0-	
04	15300 X	2	-0-	-15298	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
05	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-			-0-	
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-					32
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	3	3	8			32
						3	9									
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	N	-0-					32
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	N	-0-					32
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			32
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	834	2	N	1	1	8			32
						1	9									
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317																
01	930 N	762	-0-	-168	-0-	60	1	702	2	N	-0-					135
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	614	2			N	-0-					135
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	N	-0-					135
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	657	2	72	9	N	65					200
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	798	2	92	9	N	84					284
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	N	-0-					284
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161																
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	146	1	2731	2	N	-0-					45
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	628	2			N	-0-					45
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	6	1	810	2	N	-0-					45
04	870 N	82	-0-	-788	-0-	25	1	57	2	N	-0-					45
05	682 N	33	-0-	-649	-0-	31	1	2	9	N	2					47
06	780 N	30	-0-	-750	-0-	30	1			N	-0-					47
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122																
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-					27
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					27
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					27
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					27
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574																
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	121	1	2130	2	N	1	1	8			32
						1	9									
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	N	1	1	8			32
03	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			N	-0-					32
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					32
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					32
06	1890 N	1256	-0-	-634	-0-	13	1	1243	2	N	-0-					32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	63	1	755	2	N	-0-					67
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	N	3	3	8			67
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	7	1	785	2	N	11					78
						12	9									
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					78
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2	2	8			78
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	20	1	756	2	N	1	1	8			78
						1	9									
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905																
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	102	1	1063	2	Y	-0-					7
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	109	1	894	2	Y	-0-					7
03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	72	1	1012	2	Y	4	6	1			5
						4	9									
04	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	10	1	998	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	72	1	957	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
06	1050 N	983	-0-	-67	-0-	62	1	920	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350																
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	81	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	79	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	66	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	539	-0-	-61	-0-	35	1	503	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554																
01	2697 X	2011	-0-	-686	-0-	111	1	1900	2	N	-0-					52
02	2436 X	1623	-0-	-813	-0-	1620	2	3	9	N	3	3	8			52
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					52
04	1950 X	1628	-0-	-322	-0-	1628	2			N	-0-					52
05	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	1565	2			N	-0-					52
06	2610 X	2233	-0-	-377	-0-	2233	2			N	-0-					52
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720																
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	59	1	659	2	N	-0-					-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	775 N	611	-0-	-164	-0-	13	1	598	2	N	-0-					-0-
04	690 N	467	-0-	-223	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	600 N	401	-0-	-199	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672																
01	1705 N	1319	-0-	-386	-0-	53	1	1266	2	N	-0-					30
02	1596 N	1366	-0-	-230	-0-	1363	2	3	9	N	3	3	8			30
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	N	2	2	8			30
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1	1	8			30
06	1800 N	1648	-0-	-152	-0-	1625	2	23	9	N	21	21	8			30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
M	ALLOW 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	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	112	1	1176	2	Y	-0-		15		
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-	122	1	1001	2	Y	-0-		15		
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	85	1	1187	2	Y	7	13 1	9		
						8	9								
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	12	1	1248	2	Y	1	1 8	9		
						1	9								
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	86	1	1140	2	Y	1	1 8	9		
						1	9								
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	71	1	1062	2	Y	1	1 8	9		
						1	9								
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1		N	-0-			-0-		
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-		
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-		
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-			-0-		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-		
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	21	1	488	2	N	-0-		-0-		
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-		
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-			-0-		
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-		
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-		
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-		
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	60	1	683	2	N	-0-		-0-		
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	733	2		N	-0-			-0-		
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	2	N	-0-		-0-		
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-		
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-		
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	19	1	801	2	N	-0-		-0-		
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	762	2	N	-0-		-0-		
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2		N	-0-			-0-		
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	2		N	-0-			-0-		
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-		
05	868 N	465	-0-	-403	-0-	465	2		N	-0-			-0-		
06	750 N	433	-0-	-317	-0-	433	2		N	-0-			-0-		
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
01	1891 X	1628	-0-	-263	-0-	170	1	1458	2	Y	-0-		-0-		
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	227	1	1636	2	Y	-0-		-0-		
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	160	1	1798	2	Y	-0-		-0-		
04	1590 N	1187	-0-	-403	-0-	41	1	1145	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
05	1891 N	1185	-0-	-706	-0-	112	1	1072	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
06	1830 N	1126	-0-	-704	-0-	99	1	1026	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* 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-
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093																		
01		837 N	834	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-				27
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				27
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	894	2	N	-0-				27
04		810 N	701	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				27
05		930 N	31	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				27
06		870 N	30	-0-	-840	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				27
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478																		
01		992 N	921	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	67	1	854	2	N	-0-				139
02		1008 N	649	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				139
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				139
*04		900 N	690	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	584	2	106	9	N	96				235
*05		713 N	465	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2		2	8	235
*06		990 N	297	-0-	-693	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	N	1		189	1	46
									1	9								
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650																		
01		1488 X	1126	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	127	1	999	2	Y	-0-				-0-
02		1064 N	1048	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	139	1	909	2	Y	-0-				-0-
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	Y	-0-				-0-
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	1		1	8	-0-
									1	9								
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1117	2	Y	1		1	8	-0-
									1	9								
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1101	2	Y	1		1	8	-0-
									1	9								
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877																		
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-				-0-
02		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
03		1953 X	1705	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
04		1890 X	1580	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-				-0-
05		1953 X	1613	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-				-0-
06		1890 X	1818	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-				-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919																		
01		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	103	1	1606	2	N	-0-				-0-
02		1596 N	1499	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	49	1	1450	2	N	-0-				-0-
03		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	56	1	1649	2	N	-0-				-0-
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1775	2	N	1		1	8	-0-
									1	9								
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	2	N	1		1	8	-0-
									1	9								
06		1650 N	1483	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	123	1	1359	2	N	1		1	8	-0-
									1	9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159																
M 0	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	* 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-
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	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800 N	3144	-0-	344	344	3144	2			Y	-0-					-0-
03	1302 N	649	-0-	-653	-0-	7	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	31	1	1548	2	Y	-0-					-0-
05	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	72	1	2315	2	Y	-0-					-0-
06	1260 X	751	-0-	-509	-0-	29	1	722	2	Y	-0-					-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952																
01	1953 X	1131	-0-	-822	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	128	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1809	2	Y	-0-					-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	104	1	1374	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1890 N	1119	-0-	-771	-0-	70	1	1048	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547																
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	115	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1270	-0-	-800	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	547	-0-	-910	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	831	-0-	-849	-0-	19	1	812	2	N	-0-					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591																
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	124	1	2944	2	N	-0-			-0-
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
04	570 N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-			-0-
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-			-0-
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-			-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653														
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	3112	2	N	-0-			-0-
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
05	2790 X	2310	-0-	-480	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	-0-			-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	2			N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
06	870 N	659	-0-	-211	-0-	659	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	1707	-0-	-804	-0-	99	1	1608	2	N	-0-			-0-
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	7	1	1675	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	1601	-0-	1601	-0-	1601	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1601				Y	-0-			-0-
04	2684 X	1083	-0-	-1601	-0-	21	1	1062	2	Y	-0-			-0-
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	32	1	1039	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	603	2	N	-0-			-0-
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	N	-0-			-0-
04	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	24	1	437	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903											
WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.11450	- 11480		
M 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	3100 N	3165	-0-	-0-	65		65		128 1	3037	2	N	-0-			6
02	2336 N	2271	-0-	-0-	-65		-0-		2271 2			N	-0-			6
03	3100 N	3971	-0-	-0-	871		871		3971 2			N	-0-			6
04	4362 X	3491	-0-	-0-	-871		-0-		3491 2			N	-0-			6
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-		-0-		2711 2			N	-0-	4 1		2
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-		-0-		2753 2			N	-0-			2
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-		-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 L.				WELL #:	5	RRCID ->	221709	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12019	- 12259		
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		-0-		170 1	1453	2	N	-0-			202
02	1708 N	1523	-0-	-0-	-185		-0-		190 1	1333	2	N	-0-			202
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		-0-		199 1	2354	2	N	-0-			202
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		-0-		48 1	1902	2	N	-0-	1 8		202
									1 9							
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-		-0-		199 1	2225	2	N	1	1 8		202
									1 9							
06	3000 N	3027	-0-	-0-	27		27		218 1	2808	2	N	1	1 8		202
									1 9							
MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	222469	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11646	- 12176		
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		-0-		91 1	1432	2	N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-		-0-		950 2			N	-0-			-0-
03	1023 N	809	-0-	-0-	-214		-0-		7 1	802	2	N	-0-			-0-
04	990 N	789	-0-	-0-	-201		-0-		789 2			N	-0-			-0-
05	1023 N	779	-0-	-0-	-244		-0-		779 2			N	-0-			-0-
06	780 N	560	-0-	-0-	-220		-0-		23 1	537	2	N	-0-			-0-
GILLAM, RONALD				WELL #:	1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL	DEPTH	13606	PERF.11468	- 11520		
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		-0-		46 1	1100	2	N	-0-			41
02	924 N	790	-0-	-0-	-134		-0-		790 2			N	-0-			41
03	1705 N	994	-0-	-0-	-711		-0-		994 2			N	-0-			41
04	1110 N	1006	-0-	-0-	-104		-0-		997 2	9 9		N	8			49
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		-0-		1084 2	1 9		N	1	29 1		21
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		-0-		1027 2			N	-0-			21
BARTKOVAK				WELL #:	1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.12453	- 13755		
01	341 N	183	-0-	-0-	-158		-0-		7 1	176	2	N	-0-			-0-
02	420 N	220	-0-	-0-	-200		-0-		220 2			N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-		-0-		498 2			N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-		-0-		379 2			N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-		-0-		495 2			N	-0-			-0-
06	480 N	402	-0-	-0-	-78		-0-		402 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	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	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	56 1	1335 2	N	-0-					57
02	1400 N	824	-0-	-576	-0-	824 2		N	-0-					57
03	1550 N	1123	-0-	-427	-0-	1123 2		N	-0-					57
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1546 2	14 9	N	13					70
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1620 2	2 9	N	2	42 1				30
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-					30

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-					-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832														
01	2046 X	1740	-0-	-306	-0-	171 1	1569 2	Y	-0-					-0-
02	1708 N	1450	-0-	-258	-0-	51 1	1399 2	Y	-0-					-0-
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	49 1	1860 2	Y	-0-					-0-
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	56 1	1763 2	Y	-0-					-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	62 1	1711 2	Y	-0-					-0-
06	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846 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-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116														
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	257 1	2354 2	Y	-0-					-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	79 1	2173 2	Y	-0-					-0-
03	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	65 1	2484 2	Y	-0-					-0-
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	83 1	2593 2	Y	-0-					-0-
05	2480 N	2445	-0-	-35	-0-	85 1	2360 2	Y	-0-					-0-
06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163														
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	137 1	1250 2	Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16 1	432 2	Y	-0-					-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	63 1	2402 2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	4340	-0-	1340	1340	134 1	4206 2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	5557	-0-	2457	3797	194 1	5363 2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	5307	-0-	2307	6104	5307 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	651 N	255	-0-	-396	-0-	10 1	245 2	N	-0-					57
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278 2		N	-0-					57
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	280 2		N	-0-					57
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	203 2	14 9	N	13					70
*05	310 N	194	-0-	-116	-0-	193 2	1 9	N	1	42 1				29
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	164 2		N	-0-					29

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387 X	2150	-0-	-237	-0-	87	1	2063	2	N	-0-			-0-
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
03	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
04	2070 N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1830	2			N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	2	N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	2	N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	2	N	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	17	1	183	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	1519 X	1286	-0-	-233	-0-	112	1	1174	2	Y	-0-			7
02	1820 N	1413	-0-	-407	-0-	153	1	1260	2	Y	-0-			7
03	1333 N	865	-0-	-468	-0-	58	1	805	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
05	1550 N	1068	-0-	-482	-0-	75	1	992	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	2	Y	1	1	8	4
						1	9							

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
01	5332 X	4965	-0-	-367	-0-	299	1	4666	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	4416	-0-	-400	-0-	143	1	4273	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	4844	-0-	-488	-0-	158	1	4685	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	5040 X	4644	-0-	-396	-0-	195	1	4448	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	5022 X	2017	-0-	-3005	-0-	72	1	1945	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	1710	-0-	-3090	-0-	142	1	1568	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072														
01	403 X	277	-0-	-126	-0-	27	1	250	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	437	-0-	-95	-0-	15	1	422	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	180	-0-	-316	-0-	5	1	175	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	5	1	169	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	179	-0-	-317	-0-	6	1	173	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	12958 X	3066	-0-	-9892	-0-	65	1	3001	2	N	-0-		-0-		
02	15904 X	2420	-0-	-13484	-0-	11	1	2409	2	N	-0-		-0-		
03	17608 X	5215	-0-	-12393	-0-	37	1	5178	2	N	-0-		-0-		
04	17040 X	8945	-0-	-8095	-0-	174	1	8771	2	N	-0-		-0-		
05	15128 X	3088	-0-	-12040	-0-	94	1	2994	2	N	-0-		-0-		
06	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	338	1	8442	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-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170															
01	4402 X	3746	-0-	-656	-0-	327	1	3419	2	N	-0-		218		
02	3724 X	2502	-0-	-1222	-0-	271	1	2231	2	N	-0-		218		
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	300	1	4192	2	N	-0-		218		
04	3990 X	3378	-0-	-612	-0-	32	1	3345	2	N	1	1 8	218		
						1	9								
05	3937 X	3724	-0-	-213	-0-	261	1	3462	2	N	1	1 8	218		
						1	9								
06	4350 X	2815	-0-	-1535	-0-	177	1	2637	2	N	1	1 8	218		
						1	9								
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038															
01	434 X	423	-0-	-11	-0-	42	1	381	2	Y	-0-		-0-		
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	10	1	274	2	Y	-0-		-0-		
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	9	1	342	2	Y	-0-		-0-		
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	12	1	383	2	Y	-0-		-0-		
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	2	Y	-0-		-0-		
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	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	1054 N	988	-0-	-66	-0-	40	1	948	2	N	-0-		-0-		
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		-0-		
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-		-0-		
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-		-0-		
05	1085 N	783	-0-	-302	-0-	783	2			N	-0-		-0-		
06	900 N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	335	-0-	-99	-0-		33	1	302	2	Y	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-		10	1	284	2	Y	-0-		-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-		18	1	688	2	Y	-0-		-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		64	1	2000	2	Y	-0-		-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		52	1	1447	2	Y	-0-		-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2			Y	-0-		-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
01	124 N	53	-0-	-71	-0-		5	1	48	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-		5	1	39	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2			Y	-0-		-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-		7	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-		1	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		4	2	1	9	Y	1	1 8	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686														
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-		-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788														
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		2	1	53	2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-		-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
01	1860 X	1757	-0-	-103	-0-		153	1	1604	2	N	-0-		-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		176	1	1445	2	N	-0-		-0-
03	2015 N	1288	-0-	-727	-0-		86	1	1202	2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1095	-0-	-615	-0-		10	1	1084	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
05	1798 N	524	-0-	-1274	-0-		37	1	486	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
06	1260 N	436	-0-	-824	-0-		27	1	408	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
05	186 N	63	-0-	-123	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246														
01	2976 X	1992	-0-	-984	-0-	196	1	1796	2	Y	-0-			-0-
02	1876 N	1704	-0-	-172	-0-	60	1	1644	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1675	-0-	-278	-0-	43	1	1632	2	Y	-0-			-0-
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	67	1	2103	2	Y	-0-			-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	72	1	1987	2	Y	-0-			-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664														
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
03	434 N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356														
01	1023 X	485	-0-	-538	-0-	48	1	437	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	419	-0-	-85	-0-	15	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	10	1	370	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	13	1	419	2	Y	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	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	3968 X	3497	-0-	-471	-0-	344	1	3153	2	Y	-0-			-0-
02	3584 X	2802	-0-	-782	-0-	98	1	2704	2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	2501	-0-	-1467	-0-	64	1	2437	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	3419	-0-	-151	-0-	105	1	3314	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	2892	-0-	-611	-0-	101	1	2791	2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	2914	-0-	-476	-0-	2914	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007										TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11360	- 12410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	97	1	889	2	Y	-0-		-0-	
02	700 N	337	-0-	-363	-0-	12	1	325	2	Y	-0-		-0-	
03	837 N	320	-0-	-517	-0-	8	1	312	2	Y	-0-		-0-	
04	960 N	201	-0-	-759	-0-	6	1	195	2	Y	-0-		-0-	
05	372 N	148	-0-	-224	-0-	5	1	143	2	Y	-0-		-0-	
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-		-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008										TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11946	- 12553	
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	49	1	1157	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6334	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	N	4	4 8	-0-	
04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
05	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5739	2	7	9	N	6	6 8	-0-	
06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4962	2	8	9	N	7	7 8	-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008										TOTAL	DEPTH 12660	PERF.11920	- 12536	
01	2728 X	2401	-0-	-327	-0-	236	1	2165	2	Y	-0-		-0-	
02	2464 X	2088	-0-	-376	-0-	73	1	2015	2	Y	-0-		-0-	
03	2728 X	2351	-0-	-377	-0-	60	1	2291	2	Y	-0-		-0-	
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	78	1	2454	2	Y	-0-		-0-	
05	2573 X	1830	-0-	-743	-0-	64	1	1766	2	Y	-0-		-0-	
06	2310 X	917	-0-	-1393	-0-	917	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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-	
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-	
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL	DEPTH 12808	PERF.11862	- 12560	
01	1240 X	917	-0-	-323	-0-	37	1	880	2	N	-0-		-0-	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		-0-	
03	992 N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-		-0-	
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		-0-	
05	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-		-0-	
06	870 N	615	-0-	-255	-0-	615	2			N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
BLAIR, JOHN				WELL #:		28	RRCID -> 241890		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL		DEPTH 12575		PERF.11394 - 12470			
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		403 X	236	-0-	-167	-0-		23	1	213	2	Y	-0-			-0-		
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-		4	1	114	2	Y	-0-			-0-		
03		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			Y	-0-			-0-		
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			-0-		
05		124 N	10	-0-	-114	-0-		10	2			Y	-0-			-0-		
06		30 N	9	-0-	-21	-0-		9	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-		
BLAIR, JOHN				WELL #:		12	RRCID -> 243463		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL		DEPTH 12590		PERF.11438 - 12210			
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-		82	1	746	2	Y	-0-			-0-		
02		756 N	719	-0-	-37	-0-		25	1	694	2	Y	-0-			-0-		
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-		22	1	821	2	Y	-0-			-0-		
04		810 N	275	-0-	-535	-0-		8	1	267	2	Y	-0-			-0-		
05		806 N	17	-0-	-789	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-		
06		810 N	10	-0-	-800	-0-		10	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		4061 X	3814	-0-	-247	-0-		376	1	3438	2	Y	-0-			-0-		
02		3556 X	2111	-0-	-1445	-0-		74	1	2037	2	Y	-0-			-0-		
03		3906 X	3789	-0-	-117	-0-		97	1	3692	2	Y	-0-			-0-		
04		3780 X	3594	-0-	-186	-0-		111	1	3483	2	Y	-0-			-0-		
05		3813 X	3524	-0-	-289	-0-		123	1	3401	2	Y	-0-			-0-		
06		3690 X	3463	-0-	-227	-0-		3463	2			Y	-0-			-0-		
BLAIR, JOHN				WELL #:		17	RRCID -> 244314		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL		DEPTH 13465		PERF.11268 - 13093			
01		14787 X	5447	-0-	-9340	-0-		537	1	4910	2	Y	-0-			-0-		
02		13356 X	4802	-0-	-8554	-0-		168	1	4634	2	Y	-0-			-0-		
03		10416 X	5260	-0-	-5156	-0-		135	1	5125	2	Y	-0-			-0-		
04		7530 X	4600	-0-	-2930	-0-		142	1	4458	2	Y	-0-			-0-		
05		6603 X	4463	-0-	-2140	-0-		156	1	4307	2	Y	-0-			-0-		
06		5280 X	4315	-0-	-965	-0-		4315	2			Y	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751 X	2524	-0-	-1227	-0-	2524	2			Y	-0-		-0-
02	2856 X	2841	-0-	-15	-0-	157	1	2684	2	Y	-0-		-0-
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-		-0-
04	2790 X	2752	-0-	-38	-0-	43	1	2709	2	Y	-0-		-0-
05	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	276	1	2849	2	Y	-0-		-0-
06	3120 X	2868	-0-	-252	-0-	290	1	2578	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	928 N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	N	-0-		-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-		-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-		-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-		-0-
05	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-		-0-
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	17	1	930	2	N	-0-		-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550													
01	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-		-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-		-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-		-0-
04	570 N	495	-0-	-75	-0-	8	1	487	2	Y	-0-		-0-
05	558 N	394	-0-	-164	-0-	35	1	359	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	48	1	426	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956													
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	Y	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	Y	-0-		-0-
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	18	1	693	2	Y	-0-		-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	2	Y	-0-		-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	2			Y	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577													
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	73	1	991	2	N	-0-		-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-		-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-		-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-		-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		-0-
06	1050 N	30	-0-	-1020	-0-	30	1			N	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264															
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	20367 X	16704	-0-	-3663	-0-	-0-	488	1	16216	2	N	-0-			-0-
02	18396 X	11835	-0-	-6561	-0-	-0-	11835	2			N	-0-			-0-
03	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	23338	2	N	-0-			-0-
04	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	23937	2	N	-0-			-0-
05	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	18218	2	N	-0-			-0-
06	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	22031	2	N	-0-			-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360															
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	-0-	74	1	1751	2	N	-0-			-0-
02	1932 N	1793	-0-	-139	-0-	-0-	1787	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
06	1980 N	1966	-0-	-14	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388															
01	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	-0-	387	1	4493	2	N	-0-			-0-
02	5040 X	4833	-0-	-207	-0-	-0-	451	1	4382	2	N	-0-			-0-
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	4923	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	4995	-0-	-15	-0-	-0-	232	1	4763	2	N	-0-			-0-
05	5363 X	5284	-0-	-79	-0-	-0-	231	1	5053	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	5168	-0-	-22	-0-	-0-	334	1	4834	2	N	-0-			-0-
BR/WHOLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022															
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-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436															
01	310 N	163	-0-	-147	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. 238634														
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902														
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-		-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-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467														
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	96	1	1710	3	N		-0-		22
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	3	N		1		23
						1	9							
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	35	1	1926	3	N		-0-		23
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	169	1	1720	3	N		-0-		23
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	169	1	1765	3	N		-0-		23
*06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	164	1	1564	3	N		-0-		23
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	118	1	2096	3	N		-0-		174
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	60	1	1966	3	N		7		181
						8	9							
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	41	1	2236	3	N		-0-		181
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	195	1	1976	3	N		-0-		181
05	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	189	1	1964	3	N		2		183
						2	9							
06	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	196	1	1868	3	N		-0-		183
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N		-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N		-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	N		-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N		-0-		-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	30	1	310	3	N		-0-		-0-
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	21	1	198	3	N		-0-		-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-		50
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	829	3	N		-0-		50
03	682 N	87	-0-	-595	-0-	2	1	85	3	N		-0-		50
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N		-0-		50
05	930 N	71	-0-	-859	-0-	6	1	65	3	N		-0-		50
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON							
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TXU SOUTH WELL #: 1											RRCID ->	240304	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	11737 - 11831
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * 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	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	434 N	405		-0-	-29	-0-		22	1	383	3	N	-0-					-0-
02	419 N	419		-0-	-0-	-0-		13	1	406	3	N	-0-					-0-
03	487 N	487		-0-	-0-	-0-		9	1	478	3	N	-0-					-0-
04	480 N	480		-0-	-0-	-0-		43	1	437	3	N	-0-					-0-
05	465 N	461		-0-	-4	-0-		41	1	420	3	N	-0-					-0-
06	480 N	391		-0-	-89	-0-		37	1	354	3	N	-0-					-0-
WHITE WELL #: 1											RRCID ->	241481	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10249 - 12046
01	2032 N	2032		-0-	-0-	-0-		108	1	1924	3	N	-0-					53
02	1792 N	1586		-0-	-206	-0-		47	1	1539	3	N	-0-					53
03	2046 N	968		-0-	-1078	-0-		17	1	951	3	N	-0-					53
04	1980 N	1028		-0-	-952	-0-		92	1	936	3	N	-0-					53
05	1767 N	1070		-0-	-697	-0-		94	1	976	3	N	-0-					53
06	1065 N	1065		-0-	-0-	-0-		101	1	964	3	N	-0-					53
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1											RRCID ->	241582	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	12443	PERF.	10488 - 12276
01	1468 N	1468		-0-	-0-	-0-		78	1	1390	3	N	-0-					173
02	1358 N	1358		-0-	-0-	-0-		40	1	1315	3	N	-0-					176
								3	9									
03	1443 N	1443		-0-	-0-	-0-		26	1	1417	3	N	-0-					176
04	1410 N	1391		-0-	-19	-0-		125	1	1266	3	N	-0-					176
05	1519 N	1454		-0-	-65	-0-		127	1	1327	3	N	-0-					176
06	1410 N	1336		-0-	-74	-0-		127	1	1209	3	N	-0-					176
TXU SOUTH WELL #: 2											RRCID ->	241607	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	10150 - 11954
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						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	93 N	-0-		-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	31 N	-0-		-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
04	99 N	99		-0-	-0-	-0-		9	1	90	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	47 N	47		-0-	-0-	-0-		4	1	43	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	58	1	1033	3	N	-0-
02	1484	N	1031	-0-	-453	-0-	31	1	1000	3	N	-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	16	1	873	3	N	-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	131	1	1329	3	N	-0-
05	1147	N	552	-0-	-595	-0-	48	1	504	3	N	-0-
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	67	1	637	3	N	-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
01	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	73	1	1306	3	N	57
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	40	1	1291	3	N	57
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	29	1	1550	3	N	57
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	118	1	1192	3	N	57
05	1488	N	933	-0-	-555	-0-	82	1	851	3	N	57
06	1530	N	537	-0-	-993	-0-	51	1	486	3	N	57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	112	1	2002	3	N	48
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	58	1	1893	3	N	48
03	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	38	1	2076	3	N	48
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	179	1	1817	3	N	48
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	180	1	1880	3	N	48
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	189	1	1804	3	N	48
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	3	N	-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	73	1	2390	3	N	-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	41	1	2226	3	N	-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	229	1	2325	3	N	-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	259	1	2700	3	N	-0-
06	3000	N	3281	-0-	281	281	312	1	2969	3	N	-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
01	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	72	1	1281	3	N	72
02	1456	N	1289	-0-	-167	-0-	38	1	1251	3	N	72
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	27	1	1444	3	N	72
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	132	1	1339	3	N	72
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	3	N	72
06	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	123	1	1168	3	N	72
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	N	-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	3	N	-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	3	N	-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	3	N	-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		2294 X	237	-0-	-2057	-0-	12	1	225	3	N	-0-					21
02		2072 X	119	-0-	-1953	-0-	4	1	115	3	N	-0-					21
03		2294 X	26	-0-	-2268	-0-	26	3			N	-0-					21
04		450 X	159	-0-	-291	-0-	14	1	145	3	N	-0-					21
05		403 X	236	-0-	-167	-0-	21	1	215	3	N	-0-					21
06		240 X	221	-0-	-19	-0-	21	1	200	3	N	-0-					21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004																	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	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	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	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	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	134	1	2380	3	N	-0-					-0-
02	2324	X	2047	-0-	-277	-0-	61	1	1986	3	N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	51	1	2759	3	N	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	224	1	2276	3	N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	232	1	2418	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2286	-0-	-444	-0-	217	1	2069	3	N	-0-					-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678																	
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-					47
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	19	1	636	3	N	-0-					47
03	682	N	56	-0-	-626	-0-	1	1	55	3	N	-0-					47
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					47
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	282 1	5029 3	N		1				244
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	143 1	4688 3	N		7				251
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	96 1	5200 3	N		1				252
04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	403 1	4083 3	N		6				258
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	370 1	3852 3	N		-0-				258
*06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	470 1	4470 3	N		-0-				258
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				78
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N		-0-				78
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	N		-0-				78
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N		-0-				78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				78
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-				78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110														
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	136 1	2427 3	N		-0-				18
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	71 1	2321 3	N		-0-				18
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	43 1	2344 3	N		-0-				18
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	192 1	1948 3	N		-0-				18
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	184 1	1916 3	N		-0-				18
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	196 1	1861 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	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 3	N		-0-				17
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 3	N		-0-				17
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 3		N		-0-				17
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3	N		-0-				17
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N		-0-				17
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N		-0-				17
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	30 1	520 3	N		-0-				42
02	308 X	251	-0-	-57	-0-	7 1	244 3	N		-0-				42
03	248 X	191	-0-	-57	-0-	4 1	187 3	N		-0-				42
04	540 X	107	-0-	-433	-0-	10 1	97 3	N		-0-				42
05	558 X	292	-0-	-266	-0-	26 1	266 3	N		-0-				42
06	540 X	266	-0-	-274	-0-	26 1	240 3	N		-0-				42
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878														
01	27621 X	22681	-0-	-4940	-0-	1205 1	21476 3	N		-0-				27
02	24948 X	21181	-0-	-3767	-0-	629 1	20552 3	N		-0-				27
03	26660 X	23746	-0-	-2914	-0-	429 1	23317 3	N		-0-				27
04	24930 X	24056	-0-	-874	-0-	2158 1	21898 3	N		-0-				27
05	24521 X	24055	-0-	-466	-0-	2107 1	21948 3	N		-0-				27
06	22980 X	20930	-0-	-2050	-0-	1990 1	18940 3	N		-0-				27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716								
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	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-			84	1	1491	3	N	-0-					67
02	1512 N	1473	-0-	-39	-0-			44	1	1429	3	N	-0-					67
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-			30	1	1618	3	N	-0-					67
04	1530 N	1513	-0-	-17	-0-			136	1	1377	3	N	-0-					67
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-			145	1	1512	3	N	-0-					67
06	1590 N	1513	-0-	-77	-0-			144	1	1369	3	N	-0-					67
TXU 9 GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780								
01	19003 X	17003	-0-	-2000	-0-			903	1	16100	3	N	-0-					23
02	17164 X	16530	-0-	-634	-0-			491	1	16039	3	N	-0-					23
03	19003 X	16462	-0-	-2541	-0-			297	1	16165	3	N	-0-					23
04	17970 X	14137	-0-	-3833	-0-			1268	1	12869	3	N	-0-					23
05	18507 X	13185	-0-	-5322	-0-			1155	1	12030	3	N	-0-					23
06	17700 X	15175	-0-	-2525	-0-			1442	1	13733	3	N	-0-					23
KOEHLER GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707								
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			66	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-			43	1	1416	3	N	-0-					-0-
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-			39	1	2093	3	N	-0-					-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-			176	1	1791	3	N	-0-					-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-			162	1	1687	3	N	-0-					-0-
*06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-			149	1	1420	3	N	-0-					-0-
TXU 10 GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990								
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			55	1	978	3	N	-0-					6
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-			27	1	881	3	N	-0-					6
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-			19	1	1019	3	N	-0-					6
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-			71	1	719	3	N	-0-					6
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			91	1	946	3	N	-0-					6
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-			81	1	771	3	N	-0-					6
DUNN GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	45	7			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/09/2025								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
01	9796 X	8608 -0-	-1188 -0-	457 1	8151 3	N	-0-					40
02	8820 X	7102 -0-	-1718 -0-	211 1	6891 3	N	-0-					40
03	9362 X	9305 -0-	-57 -0-	168 1	9137 3	N	-0-					40
04	8820 X	8637 -0-	-183 -0-	775 1	7862 3	N	-0-					40
05	8970 X	8970 -0-	-0- -0-	786 1	8184 3	N	-0-					40
06	9000 X	8346 -0-	-654 -0-	793 1	7553 3	N	-0-					40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
01	8277 X	7050 -0-	-1227 -0-	375 1	6675 3	N	-0-					15
02	7896 X	6705 -0-	-1191 -0-	199 1	6506 3	N	-0-					15
03	8742 X	6714 -0-	-2028 -0-	121 1	6593 3	N	-0-					15
04	8460 X	7019 -0-	-1441 -0-	630 1	6389 3	N	-0-					15
05	7409 X	6730 -0-	-679 -0-	589 1	6141 3	N	-0-					15
06	7170 X	6270 -0-	-900 -0-	596 1	5674 3	N	-0-					15
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486												
01	12028 X	9986 -0-	-2042 -0-	531 1	9455 3	N	-0-					35
02	10360 X	8981 -0-	-1379 -0-	267 1	8714 3	N	-0-					35
03	11067 X	9659 -0-	-1408 -0-	175 1	9484 3	N	-0-					35
04	9960 X	9519 -0-	-441 -0-	854 1	8665 3	N	-0-					35
05	10199 X	9785 -0-	-414 -0-	857 1	8928 3	N	-0-					35
06	9660 X	9154 -0-	-506 -0-	870 1	8284 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	69437 X	69437 -0-	-0- -0-	3689 1	65748 3	N	-0-					-0-
02	65452 X	65452 -0-	-0- -0-	1944 1	63508 3	N	-0-					-0-
03	62053 X	62053 -0-	-0- -0-	1121 1	60932 3	N	-0-					-0-
04	72669 X	72669 -0-	-0- -0-	6520 1	66149 3	N	-0-					-0-
05	69512 X	69512 -0-	-0- -0-	6088 1	63424 3	N	-0-					-0-
06	60380 X	60380 -0-	-0- -0-	5740 1	54640 3	N	-0-					-0-
FINALLY RESOURCES LLC 268323												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
01	337 N	337 -0-	-0- -0-	337 3		N	-0-					56
02	0 W	260 -0-	260 -0-	260 3		N	-0-					56
03	0 W	279 -0-	279 -0-	539 3		N	-0-					56
04	0 W	244 -0-	244 -0-	783 3		N	-0-					56
05	0 W	277 -0-	277 -0-	1060 3		N	-0-					56
06	0 W	-0- -0-	-0- -0-	1060		N	-0-					56
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
01	336 N	336 -0-	-0- -0-	336 3		N	-0-					28
02	0 W	260 -0-	260 -0-	260 3		N	-0-					28
03	0 W	278 -0-	278 -0-	538 3		N	-0-					28
04	0 W	243 -0-	243 -0-	781 3		N	-0-					28
05	0 W	277 -0-	277 -0-	1058 3		N	-0-					28
06	0 W	-0- -0-	-0- -0-	1058		N	-0-					28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001														
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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2								-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2								-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2								-0-
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	256 2								-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2								-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2								-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034														
01	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	1526 2								-0-
02	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	1110 2								-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2								-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2								-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2								-0-
06	1890 N	1389	-0-	-501	-0-	1389 2								-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965														
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2								-0-
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2								-0-
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2								-0-
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2								-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2								-0-
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2								-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976														
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2								-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2								-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2								-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2								-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2								-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2								-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852														
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2								-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2								-0-
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2								-0-
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2								-0-
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2								-0-
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2								-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735														
01	3565 X	3111	-0-	-454	-0-	3111 2								-0-
02	3136 X	2962	-0-	-174	-0-	2962 2								-0-
03	3224 X	3189	-0-	-35	-0-	3189 2								-0-
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2								-0-
05	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	2942 2								-0-
06	3180 X	3052	-0-	-128	-0-	3052 2								-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721														
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2								-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2								-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2								-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2								-0-
05	992 N	929	-0-	-63	-0-	929 2								-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2		N	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740									
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	546 2		N	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	681 2		N	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734									
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-
02	1568 N	1556	-0-	-12	-0-	1556 2		N	-0-
03	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008 2		N	-0-
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-
06	1950 N	1821	-0-	-129	-0-	1821 2		N	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790									
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-
03	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268 2		N	-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942									
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 2		N	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704									
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754									
01	3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	2268 2		N	-0-
02	3332 X	1202	-0-	-2130	-0-	1202 2		N	-0-
03	3038 X	448	-0-	-2590	-0-	448 2		N	-0-
04	2790 X	1198	-0-	-1592	-0-	1198 2		N	-0-
05	2449 X	1030	-0-	-1419	-0-	1030 2		N	-0-
06	2190 X	2140	-0-	-50	-0-	2140 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888															
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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
06	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804															
01	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-				-0-
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-				-0-
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-				-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061															
01	2728 N	2107	-0-	-621	-0-	2107	2			N	-0-				-0-
02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-				-0-
03	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1866	2			N	-0-				-0-
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-				-0-
05	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	2539	2			N	-0-				-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786															
01	3534 X	2874	-0-	-660	-0-	2874	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	2889	-0-	-303	-0-	2889	2			N	-0-				-0-
03	3534 X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-				-0-
04	3420 X	3059	-0-	-361	-0-	3059	2			N	-0-				-0-
05	3317 X	2697	-0-	-620	-0-	2697	2			N	-0-				-0-
06	3360 X	2488	-0-	-872	-0-	2488	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968															
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-				-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888															
01	2976 X	2532	-0-	-444	-0-	2532	2			N	-0-				-0-
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-				-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-				-0-
04	2460 N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	-0-				-0-
05	2604 N	2085	-0-	-519	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
06	2070 N	1746	-0-	-324	-0-	1746	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670															
01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-				-0-
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-				-0-
04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-				-0-
05	2883 X	2527	-0-	-356	-0-	2527	2			N	-0-				-0-
06	2790 X	2087	-0-	-703	-0-	2087	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BEAL ESTATE										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
										//CONT.// 386310		WELL #: 2		RRCID -> 141093		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10789 - 13005	
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	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-					
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-					
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-					
04	1050 N	697	-0-	-353	-0-	697	2			N	-0-					-0-					
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-					
06	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-					
MITCHELL UNIT III										WELL #: 4		RRCID -> 141427		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10342 - 12883			
01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-					
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-					
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-					
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-					
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-					
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-					
BEAL ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 142835		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11165 - 12078			
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-					
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-					
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-					
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-					
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-					
06	1080 N	449	-0-	-631	-0-	449	2			N	-0-					-0-					
MITCHELL UNIT II										WELL #: 5		RRCID -> 142939		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10617 - 13034			
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-					
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-					
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-					
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-					
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-					
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-					
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-					
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-					
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-					
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-					
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	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	2201 X	1938	-0-	-263	-0-	1938	2			N	-0-					-0-					
02	1932 N	1813	-0-	-119	-0-	1813	2			N	-0-					-0-					
03	2449 N	1740	-0-	-709	-0-	1740	2			N	-0-					-0-					
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-					
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-					
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL II														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708																	
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	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-	
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-	
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-	
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-	

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014																	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-	
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-	

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754																	
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-	
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-	
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-	
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-	
06	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			N	-0-					-0-	

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578																	
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-	
02	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-	
03	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-	
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-	
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-	
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	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	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-	
02	448 N	169	-0-	-279	-0-	169	2			N	-0-					-0-	
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-	
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-	
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	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	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-	
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-	
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-	
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-	
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-	
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-	
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-	
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-	
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-	
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-	
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757															
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118															
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02	672 N	571	-0-	-101	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
03	527 N	452	-0-	-75	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
05	620 N	571	-0-	-49	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	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-	-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-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020															
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1067	-0-	-473	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1201	-0-	-504	-0-	-0-	1129	2	72	9	N	65	65 8		-0-
04	1650 N	1047	-0-	-603	-0-	-0-	972	2	75	9	N	68	68 8		-0-
05	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	-0-	999	2	68	9	N	62	62 8		-0-
06	1170 N	952	-0-	-218	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924															
01	4185 X	3094	-0-	-1091	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
02	3808 X	3190	-0-	-618	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	2843	-0-	-1373	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
04	4080 X	1193	-0-	-2887	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030															
01	2635 X	2249	-0-	-386	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
02	2380 X	2057	-0-	-323	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
03	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	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 #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
M	ALLOW 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	3131 X	2254	-0-	-877	-0-	2254	2			N	-0-	-0-
02	2828 X	2518	-0-	-310	-0-	2518	2			N	-0-	-0-
03	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-	-0-
04	2670 X	1750	-0-	-920	-0-	1750	2			N	-0-	-0-
05	2790 X	1715	-0-	-1075	-0-	1715	2			N	-0-	-0-
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-	-0-
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-	-0-
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	5343	-0-	2343	2343	5343	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	6208	-0-	3108	5451	6208	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	3990	-0-	990	6441	3990	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	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	2852	2			N	-0-	-0-
02	2940 X	1619	-0-	-1321	-0-	1619	2			N	-0-	-0-
03	3255 X	2080	-0-	-1175	-0-	2080	2			N	-0-	-0-
04	3150 X	2487	-0-	-663	-0-	2487	2			N	-0-	-0-
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-	-0-
06	2760 X	1648	-0-	-1112	-0-	1648	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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-	-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-	-0-
06	510 N	278	-0-	-232	-0-	278	2			N	-0-	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-	-0-
02	784 N	731	-0-	-53	-0-	731	2			N	-0-	-0-
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-	-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	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	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	-0-
03	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-	-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	-0-
05	806 N	586	-0-	-220	-0-	586	2			N	-0-	-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
01	2883 X	2196	-0-	-687	-0-	2196	2			N	-0-	-0-
02	2128 N	1280	-0-	-848	-0-	1280	2			N	-0-	-0-
03	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2			N	-0-	-0-
04	2130 N	1475	-0-	-655	-0-	1475	2			N	-0-	-0-
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-	-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	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 #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943														
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893														
01	2139	X	2047	-0-	-92	-0-	2047	2				N	-0-	-0-
02	2240	X	2029	-0-	-211	-0-	2029	2				N	-0-	-0-
03	2170	N	1238	-0-	-932	-0-	1238	2				N	-0-	-0-
04	1980	N	960	-0-	-1020	-0-	960	2				N	-0-	-0-
05	2232	N	43	-0-	-2189	-0-	43	2				N	-0-	-0-
06	1200	N	666	-0-	-534	-0-	666	2				N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264														
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2				N	-0-	-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	921	2				N	-0-	-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2				N	-0-	-0-
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2				N	-0-	-0-
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2				N	-0-	-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2				N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903														
01	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2				N	-0-	-0-
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	1450	2				N	-0-	-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2				N	-0-	-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2				N	-0-	-0-
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2				N	-0-	-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2				N	-0-	-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501														
01	4120	X	3161	-0-	-959	-0-	3161	2				N	-0-	-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2				N	-0-	-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2				N	-0-	-0-
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2				N	-0-	-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2				N	-0-	-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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	2480	X	2439	-0-	-41	-0-	2439	2				N	-0-	-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2				N	-0-	-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2				N	-0-	-0-
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2				N	-0-	-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2				N	-0-	-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-			-0-
04	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080														
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	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	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
03	2666 X	1548	-0-	-1118	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
04	2850 X	1626	-0-	-1224	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
06	2850 X	764	-0-	-2086	-0-	764	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	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	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	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	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
MITCHELL UNIT III				WELL #:		9	RRCID ->	188768	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.10310	- 12773
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-		6538 2			N	-0-			-0-	
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-		6079 2			N	-0-			-0-	
03	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-		6698 2			N	-0-			-0-	
04	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-		6651 2			N	-0-			-0-	
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		6599 2			N	-0-			-0-	
06	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-		6208 2			N	-0-			-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID ->	188906	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.10709	- 12898
01	713 N	674	-0-	-39	-0-		674 2			N	-0-			-0-	
02	700 N	606	-0-	-94	-0-		606 2			N	-0-			-0-	
03	744 N	644	-0-	-100	-0-		644 2			N	-0-			-0-	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 2			N	-0-			-0-	
05	682 N	595	-0-	-87	-0-		595 2			N	-0-			-0-	
06	630 N	548	-0-	-82	-0-		548 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	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2			N	-0-			-0-	
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993 2			N	-0-			-0-	
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		2422 2			N	-0-			-0-	
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2644 2			N	-0-			-0-	
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		2206 2			N	-0-			-0-	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835 2			N	-0-			-0-	
REAGAN HEIRS				WELL #:		2	RRCID ->	189027	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10893	- 12860
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652 2			N	-0-			-0-	
02	1568 N	1541	-0-	-27	-0-		1541 2			N	-0-			-0-	
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2051 2			N	-0-			-0-	
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2225 2			N	-0-			-0-	
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		2650 2			N	-0-			-0-	
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2513 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	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2			N	-0-			-0-	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2			N	-0-			-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2			N	-0-			-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2			N	-0-			-0-	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2			N	-0-			-0-	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 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	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2			N	-0-			-0-	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2			N	-0-			-0-	
03	217 N	212	-0-	-5	-0-		212 2			N	-0-			-0-	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 2			N	-0-			-0-	
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2			N	-0-			-0-	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2			N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:		8	RRCID ->	189589	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.10284	- 12903
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		4181 2			N	-0-			-0-	
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		3472 2			N	-0-			-0-	
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		3146 2			N	-0-			-0-	
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-		4243 2			N	-0-			-0-	
05	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		4535 2			N	-0-			-0-	
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		3943 2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-	-0-
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-	-0-
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-	-0-
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-	-0-
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-	-0-
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	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	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-	-0-
02	4004 X	3462	-0-	-542	-0-	3462	2			N	-0-	-0-
03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-	-0-
04	4290 X	3699	-0-	-591	-0-	3699	2			N	-0-	-0-
05	4433 X	3498	-0-	-935	-0-	3498	2			N	-0-	-0-
06	4290 X	3198	-0-	-1092	-0-	3198	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	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-	-0-
02	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-	-0-
03	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-	-0-
04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-	-0-
05	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-	-0-
06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	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	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-	-0-
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-	-0-
03	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-	-0-
04	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-	-0-
05	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-	-0-
06	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	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	4216 X	2767	-0-	-1449	-0-	2767	2			N	-0-	-0-
02	3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218	2			N	-0-	-0-
03	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			N	-0-	-0-
04	3390 X	3156	-0-	-234	-0-	3156	2			N	-0-	-0-
05	3565 X	3391	-0-	-174	-0-	3391	2			N	-0-	-0-
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-	-0-
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-	-0-
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-	-0-
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-	-0-
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-	-0-
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	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 #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2		N	-0-				-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	7002	-0-	3902	3902	7002	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	5227	-0-	2227	6129	5227	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	3157	-0-	57	6186	3157	2		N	-0-				-0-
06	7374 X	1188	-0-	-6186	-0-	1188	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2		N	-0-				-0-
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	961	2		N	-0-				-0-
03	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2		N	-0-				-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-				-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-				-0-
06	1080 N	865	-0-	-215	-0-	865	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-				-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-				-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-				-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-				-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-				-0-
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	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	5332 X	3688	-0-	-1644	-0-	3688	2		N	-0-				-0-
02	4816 X	953	-0-	-3863	-0-	953	2		N	-0-				-0-
03	4898 X	1393	-0-	-3505	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-				-0-
05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2		N	-0-				-0-
06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	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	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-				-0-
02	2744 X	2429	-0-	-315	-0-	2429	2		N	-0-				-0-
03	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2		N	-0-				-0-
04	2940 X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2		N	-0-				-0-
05	3038 X	2564	-0-	-474	-0-	2564	2		N	-0-				-0-
06	2940 X	2221	-0-	-719	-0-	2221	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	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-				-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-				-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-				-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-				-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-				-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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 #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
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	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2		N	-0-				-0-
02	1064 N	917	-0-	-147	-0-	917	2		N	-0-				-0-
03	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-				-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940														
01	2759 X	1256	-0-	-1503	-0-	1256	2		N	-0-				-0-
02	2492 X	1424	-0-	-1068	-0-	1424	2		N	-0-				-0-
03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-				-0-
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-				-0-
05	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657														
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-				-0-
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-				-0-
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-				-0-
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-				-0-
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-				-0-
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-				-0-
02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-				-0-
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-				-0-
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-				-0-
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-				-0-
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-				-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-				-0-
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-				-0-
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-				-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-				-0-
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-				-0-
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025														
01	2728 X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2		N	-0-				18
02	2464 X	2088	-0-	-376	-0-	2088	2		N	-0-				18
03	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	2262	2	42 9	N	38	38 8			18
04	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	2183	2	119 9	N	108	36 8			90
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2400	2	36 9	N	33	31 8			92
06	2220 N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2		N	-0-				92

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994														
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	1116 X	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
02	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	991	-0-	-125	-0-	991	2			N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
01	5332 X	3598	-0-	-1734	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
02	3752 X	2538	-0-	-1214	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
03	4154 X	2961	-0-	-1193	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	3132	-0-	-888	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-			-0-
03	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-			-0-
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-			-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
04	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
01	1426 N	881	-0-	-545	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	814	-0-	-362	-0-	814	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	976	-0-	-233	-0-	976	2			N	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			-0-
05	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-			-0-
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
03	1147 X	485	-0-	-662	-0-	485	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3661	-0-	661	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2747	-0-	-353	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3306	-0-	306	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-			-0-
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-			-0-
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	899	2			N	-0-			-0-
03	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
05	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-			-0-
06	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	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	2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	2043	-0-	-505	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
04	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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 #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2				N	-0-		64
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2				N	-0-		64
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2				N	-0-		64
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2				N	-0-		64
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2				N	-0-		64
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2				N	-0-		64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833													
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2				N	-0-		-0-
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2				N	-0-		-0-
03	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2				N	-0-		-0-
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 2				N	-0-		-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2				N	-0-		-0-
06	4110 X	4037	-0-	-73	-0-	4037 2				N	-0-		-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878													
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2				N	-0-		-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 2				N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2				N	-0-		-0-
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2				N	-0-		-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2				N	-0-		-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2				N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954													
01	2449 X	1832	-0-	-617	-0-	1832 2				N	-0-		-0-
02	1848 N	1396	-0-	-452	-0-	1396 2				N	-0-		-0-
03	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2212 2				N	-0-		-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2				N	-0-		-0-
05	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1366 2				N	-0-		-0-
06	2130 N	1790	-0-	-340	-0-	1790 2				N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922													
01	1333 N	704	-0-	-629	-0-	704 2				N	-0-		-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2				N	-0-		-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2				N	-0-		-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2				N	-0-		-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2				N	-0-		-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2				N	-0-		-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832													
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2				N	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2				N	-0-		-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2				N	-0-		-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2				N	-0-		-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2				N	-0-		-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2				N	-0-		-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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 #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
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	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-				-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2	N	-0-				-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-				-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-				-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-				-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2	N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2	N	-0-				-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-				-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-				-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-				-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2	N	-0-				-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2	N	-0-				-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2	N	-0-				-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-				-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-				-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-				-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-				-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-				-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-				-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-				-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-				-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-				-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-				-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-				-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-				-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-				-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2	N	-0-				-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-				-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2	N	-0-				-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-				-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-				-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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 #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740									
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	899 N	641	-0-	-258	-0-	641 2	N	-0-	-0-
02	728 N	591	-0-	-137	-0-	591 2	N	-0-	-0-
03	899 N	704	-0-	-195	-0-	704 2	N	-0-	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-	-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975									
01	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	2434 2	N	-0-	-0-
02	2744 X	2218	-0-	-526	-0-	2218 2	N	-0-	-0-
03	3038 X	2325	-0-	-713	-0-	2325 2	N	-0-	-0-
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-	-0-
05	2511 X	2184	-0-	-327	-0-	2184 2	N	-0-	-0-
06	2370 X	1995	-0-	-375	-0-	1995 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	651 N	418	-0-	-233	-0-	418 2	N	-0-	-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	992 N	623	-0-	-369	-0-	623 2	N	-0-	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-	-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-	-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320									
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-	-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 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	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-	-0-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	855 2	N	-0-	-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-	-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-	-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716									
01	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	-0-
03	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061 2	N	-0-	-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008 2	N	-0-	-0-
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977 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	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 2	N	-0-	-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073 2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 2	N	-0-	-0-
06	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050 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 #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
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	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
03	992 N	835	-0-	-157	-0-	835	2	N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2	N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2	N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	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	2480 N	1256	-0-	-1224	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1294	-0-	-190	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1221	-0-	-825	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	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	3100 N	2901	-0-	-199	560	2901	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2435	-0-	-365	195	2435	2	N	-0-			-0-
03	2557 X	2362	-0-	-195	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
05	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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 #:	6	RRCID ->	201563	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	13203	PERF.	10241 - 11468
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	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	N	-0-			-0-											
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2	N	-0-			-0-											
03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	-0-			-0-											
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	-0-			-0-											
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2	N	-0-			-0-											
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2	N	-0-			-0-											
FRIER, R.H. GAS UNIT II												WELL #:	5	RRCID ->	201726	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL	DEPTH	11974	PERF.	10347 - 11573
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-			-0-											
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-			-0-											
03	3100 N	3261	-0-	161	161	3261 2	N	-0-			-0-											
04	3000 N	3100	-0-	100	261	3100 2	N	-0-			-0-											
05	3385 X	3124	-0-	-261	-0-	3124 2	N	-0-			-0-											
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-											
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186 2	N	-0-			-0-											
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2	N	-0-			-0-											
04	3000 N	4941	-0-	1941	1941	4941 2	N	-0-			-0-											
05	3100 N	4052	-0-	952	2893	4052 2	N	-0-			-0-											
06	3000 N	2350	-0-	-650	2243	2350 2	N	-0-			-0-											
TURNER, BILLY GAS UNIT												WELL #:	8	RRCID ->	202101	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	10999 - 12937
01	775 N	618	-0-	-157	-0-	618 2	N	-0-			-0-											
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-											
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-			-0-											
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-			-0-											
05	775 N	556	-0-	-219	-0-	556 2	N	-0-			-0-											
06	750 N	592	-0-	-158	-0-	592 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	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-			-0-											
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244 2	N	-0-			-0-											
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2	N	-0-			-0-											
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2	N	-0-			-0-											
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	N	-0-			-0-											
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-											
BUCHANAN GAS UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	202109	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.	10892 - 11920
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2	N	-0-			-0-											
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-											
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			-0-											
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			-0-											
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-											
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-											
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-											
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-											
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-											
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-											

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-				-0-
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-				-0-
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-				-0-
04	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-				-0-
05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-				-0-
06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943															
01	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
05	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
06	1200 N	862	-0-	-338	-0-	862	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925															
01	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-				-0-
02	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-				-0-
03	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-				-0-
04	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-				-0-
05	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-				-0-
06	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743															
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-				-0-
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
04	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	1427	2			N	-0-				-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
06	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597															
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-				-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
04	360 N	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-				-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836															
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-				-0-
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-				-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-				-0-
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	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	2449 X	1612	-0-	-837	-0-	1612	2			N	-0-				-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
04	1560 N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-				-0-
05	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
06	1500 N	1307	-0-	-193	-0-	1307	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 #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
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	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-				-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				-0-
03	1085 N	781	-0-	-304	-0-	781	2		N	-0-				-0-
04	840 N	545	-0-	-295	-0-	545	2		N	-0-				-0-
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2		N	-0-				-0-
06	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045														
01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-				-0-
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-				-0-
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-				-0-
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-				-0-
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-				-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	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	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-				-0-
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-				-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-				-0-
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-				-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-				-0-
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2		N	-0-				-0-
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	760	2		N	-0-				-0-
03	961 N	265	-0-	-696	-0-	265	2		N	-0-				-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	4320	-0-	1220	-0-	4320	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	3160	-0-	160	-0-	3160	2		N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906														
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-				-0-
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-				-0-
03	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	2939	2		N	-0-				-0-
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		N	-0-				-0-
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-				-0-
06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847														
01	2077 N	1775	-0-	-302	-0-	1775	2		N	-0-				-0-
02	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	1675	2		N	-0-				-0-
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-				-0-
04	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2		N	-0-				-0-
05	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2		N	-0-				-0-
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-
03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-				-0-
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-
05	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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 #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043														
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	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
05	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
06	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755														
01	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	2		N	-0-			-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2		N	-0-			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
02	1064	N	782	-0-	-282	-0-	782	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	797	-0-	-598	-0-	797	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	730	-0-	-440	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	2		N	-0-			-0-
06	780	N	544	-0-	-236	-0-	544	2		N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			27
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			27
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3574	2	39 9	N	35	35 8		27
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3435	2	116 9	N	105	20 8		112
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3588	2	123 9	N	112	160 1	29 8	35
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-			35
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
02	924	N	868	-0-	-56	-0-	868	2		N	-0-			-0-
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2		N	-0-			-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	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 #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
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	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-			-0-
02	924 N	727	-0-	-197	-0-	727	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-			-0-
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
01	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
01	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	852	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
M	ALLOW 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	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
01	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2		N	-0-				-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-				-0-
04	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-				-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-				-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-				-0-
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-				-0-
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-				-0-
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-				-0-
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-				-0-
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-				-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-				-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-				-0-
04	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-				-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-				-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-				-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2		N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
01	1178 N	917	-0-	-261	-0-	917	2		N	-0-				-0-
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	827	2		N	-0-				-0-
03	1178 N	946	-0-	-232	-0-	946	2		N	-0-				-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-				-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-				-0-
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	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	1891 N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2		N	-0-				-0-
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-				-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	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 #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630														
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	3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	1975	-0-	-909	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	2073	-0-	-1120	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
04	2580 X	1821	-0-	-759	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802														
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	616 N	416	-0-	-200	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-			-0-
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
06	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	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	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
05	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976														
01	9765 X	2563	-0-	-7202	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
02	5264 X	1581	-0-	-3683	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	2703	-0-	-1203	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	1859	-0-	-1291	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
05	2945 X	1356	-0-	-1589	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1396	-0-	-1214	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974														
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-			-0-
04	360 N	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	341 N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962														
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1273	-0-	-618	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1226	-0-	-634	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1294	-0-	-442	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426														
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	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 #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500														
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	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	986	-0-	-50	-0-	986	2			N	-0-			-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	1199	-0-	-1861	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-			-0-
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	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	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
06	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	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	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1692	-0-	-16	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1749	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 #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084													
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792													
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2		N	-0-			-0-
05	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2		N	-0-			-0-
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	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	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1415	-0-	-166	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1273	-0-	-257	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1110	-0-	-270	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888													
01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		N	-0-			-0-
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
04	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050													
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-			-0-
02	840 N	656	-0-	-184	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03	961 N	737	-0-	-224	-0-	737	2		N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529 2		N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2		N	-0-			-0-
06	540 N	434	-0-	-106	-0-	434 2		N	-0-			-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
01	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936 2		N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3339	-0-	239	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	5423	-0-	2423	-0-	5412 2	11 9	N	10	10 8		-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
01	2046 N	1726	-0-	-320	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
02	2408 N	1608	-0-	-800	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1774	-0-	-148	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			-0-
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
01	1054 N	737	-0-	-317	-0-	737 2		N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	772 2		N	-0-			-0-
06	750 N	629	-0-	-121	-0-	629 2		N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
01	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992 2		N	-0-			-0-
02	1148 N	984	-0-	-164	-0-	984 2		N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-					-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-					-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-					-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-					-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	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	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	972	-0-	-92	-0-	972	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	251	-0-	-769	-0-	251	2	N	-0-					-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-					-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-					-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
01	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2	N	-0-					-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-					-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2	N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
01	5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	3957	2	N	-0-					-0-
02	4620 X	3622	-0-	-998	-0-	3622	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	3739	-0-	-942	-0-	3739	2	N	-0-					-0-
04	3840 X	3693	-0-	-147	-0-	3693	2	N	-0-					-0-
05	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	3837	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3539	-0-	-331	-0-	3539	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002														
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	944	2	N	-0-					-0-
02	952 N	938	-0-	-14	-0-	938	2	N	-0-					-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	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	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2	N	-0-					-0-
02	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2	N	-0-					-0-
03	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2	N	-0-					-0-
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	-0-					-0-
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-					-0-
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3298	2	4 9 N	4	4 8				-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344														
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	713 N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-			-0-
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
01	2325 N	1981	-0-	-344	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
03	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	1935	-0-	-266	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
06	2130 N	1495	-0-	-635	-0-	1495	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	2914 X	2257	-0-	-657	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
02	2632 X	2050	-0-	-582	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	1822	-0-	-1092	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	2141	-0-	-679	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
01	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1407	-0-	-49	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	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 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	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-				-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
03	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			N	-0-				-0-
04	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	1781	2			N	-0-				-0-
05	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	1657	2			N	-0-				-0-
06	1830 N	1562	-0-	-268	-0-	1562	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	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-				-0-
02	616 N	563	-0-	-53	-0-	563	2			N	-0-				-0-
03	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-				-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	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	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-				-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-				-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	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	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-				-0-
02	812 N	656	-0-	-156	-0-	656	2			N	-0-				-0-
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-				-0-
04	810 N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-				-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	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	2449 X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			N	-0-				-0-
02	2100 N	1610	-0-	-490	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
03	2294 N	2005	-0-	-289	-0-	2005	2			N	-0-				-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-				-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730															
01	3100 N	2525	-0-	-575	4061	2525	2			N	-0-				-0-
02	6538 X	2477	-0-	-4061	-0-	2477	2			N	-0-				-0-
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-				-0-
04	2040 X	1901	-0-	-139	-0-	1901	2			N	-0-				-0-
05	2108 X	1605	-0-	-503	-0-	1605	2			N	-0-				-0-
06	2040 X	1806	-0-	-234	-0-	1806	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940															
01	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-				-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-				-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
02	1092 N	896	-0-	-196	-0-	896	2		N	-0-				-0-
03	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2		N	-0-				-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-				-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-				-0-
06	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	667	2		N	-0-				-0-
02	756 N	639	-0-	-117	-0-	639	2		N	-0-				-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	2		N	-0-				-0-
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-				-0-
06	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
01	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-				-0-
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				-0-
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-				-0-
04	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-				-0-
05	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-				-0-
06	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
02	952 N	848	-0-	-104	-0-	848	2		N	-0-				-0-
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	971	2		N	-0-				-0-
04	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	2		N	-0-				-0-
05	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	2		N	-0-				-0-
06	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	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	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-				-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	2		N	-0-				-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-				-0-
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2		N	-0-				-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-				-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-				-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-				-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	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	2139 X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2		N	-0-				-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-				-0-
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-				-0-
04	1920 N	1649	-0-	-271	-0-	1649	2		N	-0-				-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-				-0-
06	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	2047	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 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	1116 N	256	-0-	-860	-0-	256	2		N	-0-				-0-
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	314	2		N	-0-				-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-				-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-				-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-				-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	2		N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-				-0-
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	747	2		N	-0-				-0-
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-				-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-				-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-				-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3 9	N	3	3 8			-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-				-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-				-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-				-0-
04	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	2		N	-0-				-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-				-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-				-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-				-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
04	270 N	135	-0-	-135	-0-	135	2		N	-0-				-0-
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2		N	-0-				-0-
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	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	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-				-0-
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-				-0-
03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-				-0-
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-				-0-
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-				-0-
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916														
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-				-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-				-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-				-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1268	2	11 9	N	10	10 8			-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 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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966														
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3	3	8	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732														
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
02	1372 N	941	-0-	-431	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	650	-0-	-580	-0-	650	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	825	-0-	-229	-0-	825	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	837	-0-	-273	-0-	837	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	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1128	-0-	-76	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955														
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260														
01	4061 X	3634	-0-	-427	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	3360	-0-	-168	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	3538	-0-	-212	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710														
01	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
02	1680 X	1140	-0-	-540	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
03	1860 X	1276	-0-	-584	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
04	1800 X	1332	-0-	-468	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
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	* * 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	837 N	696	-0-	-141	-0-	696 2						-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2						-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2						-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2						-0-
05	992 N	746	-0-	-246	-0-	746 2						-0-
06	1050 N	653	-0-	-397	-0-	653 2						-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2						-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2						-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2						-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2						-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2						-0-
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2						-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2						-0-
02	2100 N	1720	-0-	-380	-0-	1720 2						-0-
03	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	1984 2						-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2						-0-
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2						-0-
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2						-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
01	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2737 2						-0-
02	2772 X	2443	-0-	-329	-0-	2443 2						-0-
03	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041 2						-0-
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2						-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2						-0-
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3529 2	1 9	N	1	1 8		-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2						-0-
02	392 N	284	-0-	-108	-0-	284 2						-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2						-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2						-0-
05	3100 N	5827	-0-	2727	2727	5827 2						-0-
06	3000 N	5490	-0-	2490	5217	5488 2	2 9	N	2	2 8		-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2						-0-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94 2						-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2						-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2						-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2						-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2						-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
01	527 N	317	-0-	-210	-0-	317 2						-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2						-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2						-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2						-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2						-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2						-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	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	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7021	2		N	-0-				-0-
02	1428 X	1290	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-				-0-
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-				-0-
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-				-0-
06	1530 X	1208	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	N	3	3	8	-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008										TOTAL	DEPTH	14874	PERF.13626	- 14475		
01	7781 X	7565	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	7565	2		N	-0-				-0-
02	7168 X	6545	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	6545	2		N	-0-				-0-
03	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8206	2		N	-0-				-0-
04	7680 X	7362	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	7362	2		N	-0-				-0-
05	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7838	2		N	-0-				-0-
06	7740 X	7168	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	7167	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012										TOTAL	DEPTH	12950	PERF.10388	- 12726		
01	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	4547	-0-	1747	1777	4547	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3490	-0-	390	2167	3490	2			N	-0-					-0-
04	5438 X	3271	-0-	-2167	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL	DEPTH	14331	PERF.11718	- 12792		
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	812 N	395	-0-	-417	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009										TOTAL	DEPTH	15709	PERF.14775	- 15709		
01	1829 N	212	-0-	-1617	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	337	-0-	-923	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	540 N	292	-0-	-248	-0-	292	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	868 N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	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	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	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 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	2604 X	1289	-0-	-1315	-0-	1289	2					N	-0-					-0-
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2					N	-0-					-0-
03	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2					N	-0-					-0-
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2					N	-0-					-0-
05	2418 N	1484	-0-	-934	-0-	1484	2					N	-0-					-0-
06	1770 N	1462	-0-	-308	-0-	1461	2			1	9	N	1		1	8		-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II					WELL #:	1	RRCID -> 233793	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 14135	PERF.11506	- 12410							
01	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	2					N	-0-					-0-
02	924 N	523	-0-	-401	-0-	523	2					N	-0-					-0-
03	1054 N	770	-0-	-284	-0-	770	2					N	-0-					-0-
04	900 N	810	-0-	-90	-0-	810	2					N	-0-					-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2					N	-0-					-0-
06	750 N	745	-0-	-5	-0-	745	2					N	-0-					-0-
KARRAKER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 234066	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 13505	PERF.11698	- 12982							
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2					N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2					N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2					N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2					N	-0-					-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2					N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2					N	-0-					-0-
TAYLOR GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 234068	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 13825	PERF.11450	- 13410							
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2					N	-0-					-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2					N	-0-					-0-
03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2					N	-0-					-0-
04	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2					N	-0-					-0-
05	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2					N	-0-					-0-
06	1620 N	1484	-0-	-136	-0-	1484	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	282	-0-	-28	-0-	282	2					N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2					N	-0-					-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2					N	-0-					-0-
04	270 N	89	-0-	-181	-0-	89	2					N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2					N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2					N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 234847	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 13025	PERF.10830	- 12892							
01	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2					N	-0-					-0-
02	2800 N	3162	-0-	362	362	3162	2					N	-0-					-0-
03	3100 N	3140	-0-	40	402	3140	2					N	-0-					-0-
04	3000 N	2860	-0-	-140	262	2860	2					N	-0-					-0-
05	2450 X	2188	-0-	-262	-0-	2188	2					N	-0-					-0-
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2					N	-0-					-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 235762	COMPL. DATE 09/09/2007	TOTAL DEPTH 15800	PERF.11186	- 11432							
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2					N	-0-					-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2					N	-0-					-0-
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2					N	-0-					-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2					N	-0-					-0-
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2					N	-0-					-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2546	2			3	9	N	3		3	8		-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	3100 N	4844	-0-	1744	1744	4844	2	N	-0-
02	2800 N	4201	-0-	1401	3145	4201	2	N	-0-
03	3100 N	3060	-0-	-40	3105	3060	2	N	-0-
04	6986 X	3881	-0-	-3105	-0-	3881	2	N	-0-
05	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2	N	-0-
06	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2	N	-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488									
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064									
01	1085 N	524	-0-	-561	-0-	524	2	N	-0-
02	784 N	513	-0-	-271	-0-	513	2	N	-0-
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2	N	-0-
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2	N	-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2	N	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064									
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2	N	-0-
02	980 N	893	-0-	-87	-0-	893	2	N	-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-
05	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2	N	-0-
06	1200 N	893	-0-	-307	-0-	893	2	N	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020									
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-
02	1428 N	1198	-0-	-230	-0-	1198	2	N	-0-
03	1705 N	1145	-0-	-560	-0-	1145	2	N	-0-
04	1650 N	1316	-0-	-334	-0-	1316	2	N	-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730									
01	3286 X	2481	-0-	-805	-0-	2481	2	N	-0-
02	2968 X	2250	-0-	-718	-0-	2250	2	N	-0-
03	3286 X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2	N	-0-
04	3000 X	2314	-0-	-686	-0-	2314	2	N	-0-
05	2480 X	2141	-0-	-339	-0-	2141	2	N	-0-
06	2400 X	2191	-0-	-209	-0-	2191	2	N	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180									
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-				-0-
02	448 N	314	-0-	-134	-0-	314	2	N	-0-				-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-				-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-				-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-				-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2	N	-0-				-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310													
01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	2	N	-0-				-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-				-0-
03	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-				-0-
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2	N	-0-				-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2	N	-0-				-0-
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	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	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-				-0-
02	1064 N	1042	-0-	-22	-0-	1042	2	N	-0-				-0-
03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2	N	-0-				-0-
05	1147 N	889	-0-	-258	-0-	889	2	N	-0-				-0-
06	1050 N	854	-0-	-196	-0-	854	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-				-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810													
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-				-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-				-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-				-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-				-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-				-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194													
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2	N	-0-				-0-
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2	N	-0-				-0-
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2	N	-0-				-0-
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2	N	-0-				-0-
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	N	-0-				-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3861	2	1 9 N	1	1 8			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556													
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-				-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-				-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	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 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	2759 X	1744	-0-	-0-	-1015	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2945 N	2310	-0-	-0-	-635	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	1696	-0-	-0-	-944	-0-	-0-	1696	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	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-

HAWKINS Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458																		
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	589 N	496	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	570 N	240	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	589 N	438	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-

STEGALL Gas Unit NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506																		
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	310 N	234	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	310 N	121	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	N	-0-	5		5	8	-0-

STEGALL Gas Unit NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830																		
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	-0-	2		2	8	-0-

BILSING Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664																		
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824																		
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1381	-0-	-0-	-634	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1202	-0-	-0-	-808	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	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 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	1798 X	1667 -0-	-131 -0-	1667 2	N	-0-						-0-
02	1568 N	1523 -0-	-45 -0-	1523 2	N	-0-						-0-
03	1736 N	1682 -0-	-54 -0-	1682 2	N	-0-						-0-
04	1620 N	1602 -0-	-18 -0-	1602 2	N	-0-						-0-
05	1674 N	1666 -0-	-8 -0-	1666 2	N	-0-						-0-
06	1636 N	1636 -0-	-0- -0-	1635 2	1 9 N	-0-	1		1	8		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
01	2273 N	2273 -0-	-0- -0-	2273 2	N	-0-						-0-
02	1477 N	1477 -0-	-0- -0-	1477 2	N	-0-						-0-
03	1622 N	1622 -0-	-0- -0-	1622 2	N	-0-						-0-
04	1495 N	1495 -0-	-0- -0-	1495 2	N	-0-						-0-
05	1389 N	1389 -0-	-0- -0-	1389 2	N	-0-						-0-
06	1671 N	1671 -0-	-0- -0-	1671 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	2128 N	2128 -0-	-0- -0-	2128 2	N	-0-						-0-
02	1979 N	1979 -0-	-0- -0-	1979 2	N	-0-						-0-
03	2219 N	2219 -0-	-0- -0-	2219 2	N	-0-						-0-
04	2014 N	2014 -0-	-0- -0-	2014 2	N	-0-						-0-
05	1984 N	1977 -0-	-7 -0-	1977 2	N	-0-						-0-
06	2130 N	2130 -0-	-0- -0-	2130 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	798 N	798 -0-	-0- -0-	798 2	N	-0-						-0-
02	756 N	692 -0-	-64 -0-	692 2	N	-0-						-0-
03	1051 N	1051 -0-	-0- -0-	1051 2	N	-0-						-0-
04	987 N	987 -0-	-0- -0-	987 2	N	-0-						-0-
05	963 N	963 -0-	-0- -0-	963 2	N	-0-						-0-
06	911 N	911 -0-	-0- -0-	911 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	3348 X	3005 -0-	-343 -0-	3005 2	N	-0-						-0-
02	3024 X	2308 -0-	-716 -0-	2308 2	N	-0-						-0-
03	3348 X	2566 -0-	-782 -0-	2566 2	N	-0-						-0-
04	3240 X	2373 -0-	-867 -0-	2373 2	N	-0-						-0-
05	3131 X	2640 -0-	-491 -0-	2640 2	N	-0-						-0-
06	2910 X	2649 -0-	-261 -0-	2642 2	7 9 N	-0-	6		6	8		-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
01	3193 X	3021 -0-	-172 -0-	3021 2	N	-0-						-0-
02	2894 X	2894 -0-	-0- -0-	2894 2	N	-0-						-0-
03	3193 X	2793 -0-	-400 -0-	2793 2	N	-0-						-0-
04	3090 X	2662 -0-	-428 -0-	2662 2	N	-0-						-0-
05	3193 X	2711 -0-	-482 -0-	2711 2	N	-0-						-0-
06	3260 X	3260 -0-	-0- -0-	3260 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-	-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-

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. (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	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-			-0-
04	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	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	2418 X	2363	-0-	-55	-0-	2363	2			N	-0-			60
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			60
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2330	2	26	9	N	24	19	8	65
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2571	2	70	9	N	64	9	8	120
05	2418 N	2309	-0-	-109	-0-	2297	2	12	9	N	11	11	8	120
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			120
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722														
01	2511 X	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1620	-0-	-368	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
05	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754														
01	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1300	-0-	-156	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1111	-0-	-289	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1033	-0-	-703	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1202	-0-	-358	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
06	990 N	802	-0-	-188	-0-	802	2			N	-0-			-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
01	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878														
01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
05	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5312	2	3	9	N	3	3	8	-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	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	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-			-0-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1733	-0-	-217	-0-	1733	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	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-			-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2	N	-0-			-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			-0-
04	240 N	65	-0-	-175	-0-	65	2	N	-0-			-0-
05	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2	N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	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	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-			-0-
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
03	2852 N	2847	-0-	-5	-0-	2847	2	N	-0-			-0-
04	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
05	2883 N	2746	-0-	-137	-0-	2746	2	N	-0-			-0-
06	2760 N	2474	-0-	-286	-0-	2470	2	4 9 N	4	4 8		-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
03	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1 9 N	1	1 8		-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
01	3472 X	3167	-0-	-305	-0-	3167	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2896	-0-	-240	-0-	2896	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3184	-0-	-288	-0-	3184	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2876	-0-	-317	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2397	-0-	-693	-0-	2397	2	N	-0-			-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
02	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	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	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	4681 X	3567	-0-	-1114	-0-	3567	2			N	-0-				-0-
02	4228 X	3917	-0-	-311	-0-	3917	2			N	-0-				-0-
03	4526 X	4217	-0-	-309	-0-	4217	2			N	-0-				-0-
04	4380 X	3575	-0-	-805	-0-	3575	2			N	-0-				-0-
05	4371 X	3833	-0-	-538	-0-	3833	2			N	-0-				-0-
06	4200 X	3123	-0-	-1077	-0-	3123	2			N	-0-				-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052															
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-				-0-
03	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-				-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908															
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-				-0-
02	1540 N	1321	-0-	-219	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-				-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-				-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	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	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-				-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
03	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-				-0-
04	1860 N	1173	-0-	-687	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
06	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450															
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-				-0-
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-				-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-				-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084															
01	2170 N	1691	-0-	-479	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
02	1568 N	1397	-0-	-171	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
03	2232 N	1579	-0-	-653	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
04	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-				-0-
06	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423	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	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
02	1428 N	1410	-0-	-18	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
04	1380 N	1073	-0-	-307	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
05	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	1150	2			N	-0-				-0-
06	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	1340	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 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	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1		1	8		-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450																		
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990																		
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065																		
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2759 N	2578	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2585	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2655	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	2	2	9	N	2		2	8		-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238																		
01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858																		
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4		4	8		-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482																		
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	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	ALLOW CODE	GAS 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	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-		-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-		-0-
03	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-		-0-
04	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	1768	2			N	-0-		-0-
05	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-		-0-
06	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-		-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734													
01	2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			N	-0-		-0-
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-		-0-
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-		-0-
04	2580 N	2577	-0-	-3	-0-	2577	2			N	-0-		-0-
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-		-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2641	2	7	9	N	6	6 8	-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090													
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-		-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-		-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-		-0-
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-		-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-		-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	2	2	9	N	2	2 8	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062													
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-		-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858													
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-		-0-
02	2044 N	1736	-0-	-308	-0-	1736	2			N	-0-		-0-
03	2356 N	2018	-0-	-338	-0-	2018	2			N	-0-		-0-
04	2190 N	1844	-0-	-346	-0-	1844	2			N	-0-		-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-		-0-
06	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-		-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530													
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-		-0-
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-		-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-		-0-
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-		-0-
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-		-0-
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2717	2	19	9	N	17	17 8	-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513													
01	7967 X	6147	-0-	-1820	-0-	6147	2			N	-0-		-0-
02	7000 X	6994	-0-	-6	-0-	6994	2			N	-0-		-0-
03	7657 X	5770	-0-	-1887	-0-	5770	2			N	-0-		-0-
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-		2			N	-0-		-0-
05	7750 X	6874	-0-	-876	-0-	6874	2			N	-0-		-0-
06	7500 X	7207	-0-	-293	-0-	7206	2	1	9	N	1	1 8	-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 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	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-		-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1285	2	24 9	N	22	22 8	-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
01	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2		N	-0-		-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
01	2697 N	2336	-0-	-361	-0-	2336	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	3127	-0-	327	-0-	3127	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3429	-0-	329	-0-	3429	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2694	-0-	-306	-0-	2694	2		N	-0-		-0-
05	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2		N	-0-		-0-
06	2880 X	2676	-0-	-204	-0-	2676	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	2883 X	2666	-0-	-217	-0-	2666	2		N	-0-		-0-
02	2604 X	1389	-0-	-1215	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
03	3224 X	1248	-0-	-1976	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
04	3120 X	2913	-0-	-207	-0-	2913	2		N	-0-		-0-
05	3224 X	2760	-0-	-464	-0-	2760	2		N	-0-		-0-
06	2580 X	2347	-0-	-233	-0-	2339	2	8 9	N	7	7 8	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
01	28551 X	27593	-0-	-958	-0-	27593	2		N	-0-		-0-
02	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2		N	-0-		-0-
03	28427 X	27099	-0-	-1328	-0-	27099	2		N	-0-		-0-
04	27510 X	25288	-0-	-2222	-0-	25288	2		N	-0-		-0-
05	28427 X	26899	-0-	-1528	-0-	26899	2		N	-0-		-0-
06	26700 X	24996	-0-	-1704	-0-	24975	2	21 9	N	19	19 8	-0-
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994												
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	2		N	-0-		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
01	3100 N	5583	-0-	2483	-0-	5583	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	7083	-0-	4283	-0-	6766	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	6862	-0-	3762	-0-	6862	2		N	-0-		-0-
04	16396 X	5868	-0-	-10528	-0-	5868	2		N	-0-		-0-
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2		N	-0-		-0-
06	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6556	2	1 9	N	1	1 8	-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	2170 X	1949	-0-	-221	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
03	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
05	2325 X	2014	-0-	-311	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
06	2250 X	2061	-0-	-189	-0-	2061	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	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
02	1792 N	1657	-0-	-135	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200														
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934														
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	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)	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	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
02	1680 N	856	-0-	-824	-0-	856 2		N	-0-			-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1170	-0-	-720	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1183	-0-	-407	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	3014 2		N	-0-			-0-
04	3450 X	1881	-0-	-1569	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
05	3565 X	2462	-0-	-1103	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3215	-0-	-235	-0-	3215 2		N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1876 2	6 9	N	-0-	5	5 8	-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
01	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
02	1232 N	783	-0-	-449	-0-	783 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	999	-0-	-365	-0-	999 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	947	-0-	-133	-0-	947 2		N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	955 2		N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
01	2449 X	2271	-0-	-178	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
02	2016 N	2003	-0-	-13	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	10994	-0-	7894	-0-	7894 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	11685	-0-	8685	-0-	11685 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	9159	-0-	6059	-0-	9159 2		N	-0-			-0-
06	30025 X	7387	-0-	-22638	-0-	7386 2	1 9	N	-0-	1	1 8	-0-
CORYR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
01	3503 X	1574	-0-	-1929	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
02	2856 X	2450	-0-	-406	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2418	-0-	-492	-0-	2418 2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2118	-0-	-610	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1488	-0-	-1272	-0-	1488 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066														
01	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	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	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
01	7161 X	6147	-0-	-1014	-0-	6147	2			N	-0-			-0-
02	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-			-0-
03	7254 X	6779	-0-	-475	-0-	6779	2			N	-0-			-0-
04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-			-0-
05	7254 X	7128	-0-	-126	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
06	7320 X	7153	-0-	-167	-0-	7146	2	7	9	N	-0-	6	8	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
01	2170 N	1869	-0-	-301	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1666	-0-	-98	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-			-0-
03	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-			-0-
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-			-0-
05	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-			-0-
06	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	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 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	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3748	-0-	-424	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	3939	-0-	-680	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
04	4470 X	3558	-0-	-912	-0-	3558 2		N	-0-			-0-
05	4619 X	3399	-0-	-1220	-0-	3399 2		N	-0-			-0-
06	4470 X	3769	-0-	-701	-0-	3767 2	2 9	N	2	2 8		-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		N	-0-			-0-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460 2		N	-0-			-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-			-0-
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 2		N	-0-			-0-
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	-0-			-0-
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	450 2		N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
01	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1261	-0-	-630	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524 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	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
01	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 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	2108 X	1387	-0-	-721	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1902	-0-	-408	-0-	1902 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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-	
02	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-	
03	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-	
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-	
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-	
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-	
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-	
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2		N	-0-			-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
01	1054 N	628	-0-	-426	-0-	628	2		N	-0-			-0-	
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	688	2		N	-0-			-0-	
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-	
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-	
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-	
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-	
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			-0-	
02	3052 X	2882	-0-	-170	-0-	2882	2		N	-0-			-0-	
03	3379 X	3329	-0-	-50	-0-	3329	2		N	-0-			-0-	
04	3300 X	3129	-0-	-171	-0-	3129	2		N	-0-			-0-	
05	3410 X	3285	-0-	-125	-0-	3285	2		N	-0-			-0-	
06	3300 X	2990	-0-	-310	-0-	2990	2		N	-0-			-0-	
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
01	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2		N	-0-			-0-	
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-	
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-	
04	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2		N	-0-			-0-	
05	1612 N	1474	-0-	-138	-0-	1474	2		N	-0-			-0-	
06	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1612	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256														
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-	
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-	
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-	
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-	
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS GAS UNIT										//CONT.// 05189 550 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310		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	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-					-0-					
02	924 N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-					-0-					
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-					
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-					
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-					
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-					
MILSTEAD GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 254489		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 13360		PERF.11196 - 13026									
01	4092 X	2829	-0-	-1263	-0-	2829	2			N	-0-					-0-					
02	3696 X	2997	-0-	-699	-0-	2997	2			N	-0-					-0-					
03	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3190	2			N	-0-					-0-					
04	2730 X	2438	-0-	-292	-0-	2438	2			N	-0-					-0-					
05	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	2877	2			N	-0-					-0-					
06	3210 X	2781	-0-	-429	-0-	2781	2			N	-0-					-0-					
WALSTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 254637		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13212		PERF.11070 - 12102									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					
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	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-					
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-					
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-					
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-					
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-					
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3746	2	14	9	N	-0-	13		13	8	-0-					
HOLMAN GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 255931		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 13440		PERF.11154 - 12492									
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-					
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-					
03	1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			N	-0-					-0-					
04	2070 N	1498	-0-	-572	-0-	1498	2			N	-0-					-0-					
05	2170 N	1770	-0-	-400	-0-	1770	2			N	-0-					-0-					
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-					
HORN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 255933		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 14058		PERF.13100 - 13488									
01	4278 X	1603	-0-	-2675	-0-	1603	2			N	-0-					-0-					
02	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-					
03	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-					
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-					
05	4774 X	3879	-0-	-895	-0-	3879	2			N	-0-					-0-					
06	4620 X	2578	-0-	-2042	-0-	2577	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	126 N	126 -0-	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02	276 N	276 -0-	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
03	429 N	429 -0-	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
04	237 N	237 -0-	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
05	90 N	29 -0-	-61	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2026												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
01	589 N	583 -0-	-6	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
02	532 N	511 -0-	-21	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
03	589 N	560 -0-	-29	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
04	570 N	529 -0-	-41	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
05	558 N	466 -0-	-92	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
06	540 N	398 -0-	-142	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
01	5890 X	5845 -0-	-45	-0-	-0-	5845 2		N	-0-			-0-
02	6347 X	6347 -0-	-0-	-0-	-0-	6347 2		N	-0-			-0-
03	5890 X	931 -0-	-4959	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
04	5700 X	1353 -0-	-4347	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5076 -0-	-814	-0-	-0-	5076 2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5568 -0-	-132	-0-	-0-	5567 2	1 9	N	1	1 8		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
01	3069 X	2723 -0-	-346	-0-	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2335 -0-	-437	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2777 -0-	-168	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2675 -0-	-115	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2349 -0-	-410	-0-	-0-	2349 2		N	-0-			-0-
06	2777 X	2777 -0-	-0-	-0-	-0-	2777 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	3348 X	3005 -0-	-343	-0-	-0-	3005 2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2273 -0-	-247	-0-	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2690 -0-	-720	-0-	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
04	3300 X	743 -0-	-2557	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	24 -0-	-3386	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	38 -0-	-2872	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
01	3119 X	3119 -0-	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
02	2874 X	2874 -0-	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
03	3103 X	3103 -0-	-0-	-0-	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
04	3122 X	3122 -0-	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
05	2923 X	2923 -0-	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
06	2603 X	2603 -0-	-0-	-0-	-0-	2600 2	3 9	N	3	3 8		-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
01	1835 N	1835 -0-	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
02	1564 N	1564 -0-	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
03	2038 N	2038 -0-	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-			-0-
04	1731 N	1731 -0-	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
05	1904 N	1904 -0-	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
06	1718 N	1718 -0-	-0-	-0-	-0-	1718 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	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	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-				-0-
02	1848 N	1573	-0-	-275	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-				-0-
04	2010 N	720	-0-	-1290	-0-	720	2		N	-0-				-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-				-0-
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1986	2	3 9	N	3	3 8			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
01	3441 X	3042	-0-	-399	-0-	3042	2		N	-0-				-0-
02	3108 X	3042	-0-	-66	-0-	3042	2		N	-0-				-0-
03	3534 X	3017	-0-	-517	-0-	3017	2		N	-0-				-0-
04	3420 X	2965	-0-	-455	-0-	2965	2		N	-0-				-0-
05	3534 X	2858	-0-	-676	-0-	2858	2		N	-0-				-0-
06	3270 X	2548	-0-	-722	-0-	2548	2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-				-0-
02	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
03	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-				-0-
05	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2		N	-0-				-0-
06	1650 N	1484	-0-	-166	-0-	1483	2	1 9	N	1	1 8			-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	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-				-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-				-0-
03	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-				-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-				-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-				-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
01	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	3887	2		N	-0-				-0-
02	3808 X	3688	-0-	-120	-0-	3688	2		N	-0-				-0-
03	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2		N	-0-				-0-
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-				-0-
05	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	3906	2		N	-0-				-0-
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4163	2	4 9	N	4	4 8			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080														
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	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	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-
04	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860													
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	9223	-0-	6423	-0-	6423	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	7887	-0-	4787	-0-	11210	2			N	-0-		-0-
04	3000 N	6244	-0-	3244	-0-	14454	2			N	-0-		-0-
05	19820 X	5366	-0-	-14454	-0-	5366	2			N	-0-		-0-
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4486	2	1	9	N	1	1 8	-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135													
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-		45
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-		45
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	2	10	9	N	9	9 8	45
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2141	2	84	9	N	76	21 8	100
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2061	2	51	9	N	46	18 8	128
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-		128
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784													
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-		-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		-0-
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-		-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298													
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-		-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	N	3	3 8	-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624													
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-		-0-
02	616 N	350	-0-	-266	-0-	350	2			N	-0-		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-		-0-
04	630 N	377	-0-	-253	-0-	377	2			N	-0-		-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-		-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	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	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-		-0-
02	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-		-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-		-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-		-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-		-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	2	8	9	N	7	7 8	-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 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	5983 X	5618	-0-	-365	-0-	5618	2					N	-0-					-0-
02	5236 X	5065	-0-	-171	-0-	5065	2					N	-0-					-0-
03	5735 X	5544	-0-	-191	-0-	5544	2					N	-0-					-0-
04	5550 X	5341	-0-	-209	-0-	5341	2					N	-0-					-0-
05	5704 X	5390	-0-	-314	-0-	5390	2					N	-0-					-0-
06	5430 X	5326	-0-	-104	-0-	5326	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	1808	-0-	-114	-0-	1808	2					N	-0-					-0-
02	1708 N	1665	-0-	-43	-0-	1665	2					N	-0-					-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2					N	-0-					-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2					N	-0-					-0-
05	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2					N	-0-					-0-
06	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1639	2			1	9	N	1		1	8		-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978																		
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2					N	-0-					-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2					N	-0-					-0-
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2					N	-0-					-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2					N	-0-					-0-
05	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2					N	-0-					-0-
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	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	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2					N	-0-					-0-
02	2352 N	2129	-0-	-223	-0-	2129	2					N	-0-					-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2					N	-0-					-0-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2					N	-0-					-0-
05	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2					N	-0-					-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2					N	-0-					-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618																		
01	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2					N	-0-					-0-
02	3080 X	2832	-0-	-248	-0-	2832	2					N	-0-					-0-
03	3410 X	2952	-0-	-458	-0-	2952	2					N	-0-					-0-
04	3300 X	2482	-0-	-818	-0-	2482	2					N	-0-					-0-
05	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	2562	2					N	-0-					-0-
06	3030 X	2359	-0-	-671	-0-	2359	2					N	-0-					-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266																		
01	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	2658	2					N	-0-					-0-
02	3332 X	2295	-0-	-1037	-0-	2295	2					N	-0-					-0-
03	3689 X	2624	-0-	-1065	-0-	2624	2					N	-0-					-0-
04	3570 X	3032	-0-	-538	-0-	3032	2					N	-0-					-0-
05	2728 X	2693	-0-	-35	-0-	2693	2					N	-0-					-0-
06	2580 X	2567	-0-	-13	-0-	2565	2			2	9	N	2		2	8		-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 * * 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	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2	N	-0-			-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2	N	-0-			-0-
06	960 N	915	-0-	-45	-0-	915	2	N	-0-			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	2	N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
06	900 N	740	-0-	-160	-0-	740	2	N	-0-			-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
01	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2578	-0-	-250	-0-	2578	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2374	-0-	-788	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2192	-0-	-868	-0-	2192	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2735	-0-	-175	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2	N	-0-			-0-
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-			-0-
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-			-0-
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	1568	-0-	-1192	-0-	1568	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	5515	2	N	-0-
02	5404 X	4989	-0-	-415	-0-	4989	2	N	-0-
03	5983 X	5374	-0-	-609	-0-	5374	2	N	-0-
04	5790 X	5287	-0-	-503	-0-	5287	2	N	-0-
05	5673 X	5384	-0-	-289	-0-	5384	2	N	-0-
06	5340 X	5255	-0-	-85	-0-	5255	2	N	-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344									
01	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2	N	-0-
02	8204 X	7870	-0-	-334	-0-	7870	2	N	-0-
03	9424 X	8438	-0-	-986	-0-	8438	2	N	-0-
04	9120 X	8607	-0-	-513	-0-	8607	2	N	-0-
05	9424 X	7588	-0-	-1836	-0-	7588	2	N	-0-
06	8850 X	8645	-0-	-205	-0-	8638	2	7 9 N	-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862									
01	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2206	2	N	-0-
02	2072 N	1997	-0-	-75	-0-	1997	2	N	-0-
03	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2	N	-0-
04	2130 N	2079	-0-	-51	-0-	2079	2	N	-0-
05	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	2	N	-0-
06	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2065	2	1 9 N	-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093									
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2	N	-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798									
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-
02	2548 X	2184	-0-	-364	-0-	2184	2	N	-0-
03	2821 X	2158	-0-	-663	-0-	2158	2	N	-0-
04	2730 X	2322	-0-	-408	-0-	2322	2	N	-0-
05	2666 X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2	N	-0-
06	2490 X	2461	-0-	-29	-0-	2461	2	N	-0-
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484									
01	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	2	N	-0-
02	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	2	N	-0-
03	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2	N	-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2	N	-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844									
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-
05	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2	N	-0-
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2391	-0-	-129	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
05	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2		N	-0-			-0-
06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5233	2	2 9	N	2	2 8		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881													
01	2449 X	2357	-0-	-92	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
02	2184 N	1965	-0-	-219	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	1957	-0-	-323	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760													
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344													
01	3348 X	2789	-0-	-559	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	3037	-0-	-43	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3241	-0-	-107	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2870	2	2 9	N	2	2 8		-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642													
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	721	-0-	-333	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	2		N	-0-			-0-
05	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756													
01	3286 X	1853	-0-	-1433	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2164	-0-	-804	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2603	-0-	-63	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	2405	-0-	-25	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	2359	-0-	-28	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
06	2520 X	2007	-0-	-513	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136													
01	1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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 #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	1466		-0-	-115	-0-	1466	2			N	-0-				-0-
02	1344 N	1269		-0-	-75	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
03	1488 N	1315		-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
04	1410 N	1262		-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-				-0-
05	1395 N	1371		-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
06	1461 N	1461		-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718																
01	1497 N	1497		-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
02	1326 N	1326		-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
03	1488 N	1403		-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-				-0-
04	1440 N	1367		-0-	-73	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
05	1457 N	1376		-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
06	1350 N	1253		-0-	-97	-0-	1253	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	3844 X	3311		-0-	-533	-0-	3311	2			N	-0-				-0-
02	3388 X	2574		-0-	-814	-0-	2574	2			N	-0-				-0-
03	7680 X	7680		-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-				-0-
04	10125 X	10125		-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-				-0-
05	7537 X	7537		-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-				-0-
06	6611 X	6611		-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956																
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-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700																
01	2139 N	2077		-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-				-0-
02	1960 N	1848		-0-	-112	-0-	1848	2			N	-0-				-0-
03	2139 N	2098		-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-				-0-
04	2068 N	2068		-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-				-0-
05	2071 N	2071		-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-				-0-
06	2040 N	2001		-0-	-39	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214																
01	3720 X	1311		-0-	-2409	-0-	1311	2			N	-0-				-0-
02	3388 X	1710		-0-	-1678	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
03	3751 X	2737		-0-	-1014	-0-	2737	2			N	-0-				-0-
04	2639 X	2639		-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
05	2508 X	2508		-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-				-0-
06	2640 X	2130		-0-	-510	-0-	2130	2			N	-0-				-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690																
01	4123 X	2939		-0-	-1184	-0-	2939	2			N	-0-				-0-
02	3724 X	3325		-0-	-399	-0-	3325	2			N	-0-				-0-
03	4123 X	3140		-0-	-983	-0-	3140	2			N	-0-				-0-
04	3900 X	2885		-0-	-1015	-0-	2885	2			N	-0-				-0-
05	3689 X	3072		-0-	-617	-0-	3072	2			N	-0-				-0-
06	3570 X	3097		-0-	-473	-0-	3097	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	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	1147 N	1052	-0-	-95	-0-		1052	2				N	-0-					-0-	
02	1008 N	857	-0-	-151	-0-		857	2				N	-0-					-0-	
03	1116 N	994	-0-	-122	-0-		994	2				N	-0-					-0-	
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-		986	2				N	-0-					-0-	
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	2				N	-0-					-0-	
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2				N	-0-					-0-	
MITCHELL I				WELL #:	14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	10736 - 12152					
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3988	2				N	-0-					-0-	
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		3782	2				N	-0-					-0-	
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		4289	2				N	-0-					-0-	
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-		4228	2				N	-0-					-0-	
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		4344	2				N	-0-					-0-	
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		4058	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	1953 N	1600	-0-	-353	-0-		1600	2				N	-0-					-0-	
02	1764 N	1581	-0-	-183	-0-		1581	2				N	-0-					-0-	
03	1922 N	1721	-0-	-201	-0-		1721	2				N	-0-					-0-	
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	2				N	-0-					-0-	
05	1736 N	1692	-0-	-44	-0-		1692	2				N	-0-					-0-	
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1833	2		2 9		N	2		2 8			-0-	
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	282933	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.	11297 - 15289					
01	2728 X	2191	-0-	-537	-0-		2191	2				N	-0-					-0-	
02	2464 X	1917	-0-	-547	-0-		1917	2				N	-0-					-0-	
03	2728 X	2158	-0-	-570	-0-		2158	2				N	-0-					-0-	
04	2310 X	1328	-0-	-982	-0-		1328	2				N	-0-					-0-	
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		2867	2				N	-0-					-0-	
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		2255	2				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-	
REAGAN, GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	210276	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL	DEPTH	14025	PERF.	11048 - 12105					
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													
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176													
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004													
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	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	138415	X	96231	-0-	-42184	-0-	96231	2		N	-0-		-0-
02	126000	X	82768	-0-	-43232	-0-	82768	2		N	-0-		-0-
03	139500	X	91406	-0-	-48094	-0-	91406	2		N	-0-		-0-
04	135000	X	134429	-0-	-571	-0-	134429	2		N	-0-		-0-
05	138114	X	138114	-0-	-0-	-0-	138114	2		N	-0-		-0-
06	131669	X	131669	-0-	-0-	-0-	131669	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	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-		25
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-		25
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-		25
04	720	N	471	-0-	-249	-0-	471	2		Y	-0-		25
05	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	2		Y	-0-		25
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" 1110													
WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536													
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-		-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-		-0-
04	1110	N	539	-0-	-571	-0-	539	3		N	-0-		-0-
05	1178	N	201	-0-	-977	-0-	201	3		N	-0-		-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11435														
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11310 - 11437														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
04	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05	403 N	67	-0-	-336	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 10220 - 11664														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802																		
M	ALLOW 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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-					-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-					-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-					-0-	
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3				N	-0-					-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-	
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					-0-	
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																		
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464																		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y		-0-					-0-	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y		-0-					-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y		-0-					-0-	
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y		1	1	8			-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y		1	1	8			-0-	
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y		1	1	8			-0-	
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626																		
01	930 N	16	-0-	-914	-0-	1	1	15	2	N		-0-					4	
02	840 N	9	-0-	-831	-0-	1	1	8	2	N		-0-					4	
03	930 N	12	-0-	-918	-0-	1	1	11	2	N		-0-	3	1			1	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N		1	1	8			1	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N		1	1	8			1	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N		1	1	8			1	
						1	9											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230																		
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N		-0-					-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N		-0-					-0-	
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N		-0-					-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N		-0-					-0-	
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N		-0-					-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N		-0-					-0-	
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420																		
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	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-	

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
FRANKLIN SWD			WELL #:		1	RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/24/2021		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5866 - 5930		
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	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-

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-	-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-

MARTIN #1 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 254115		COMPL. DATE 12/18/2025		TOTAL DEPTH 12877		PERF. 8456 - 10184		
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-

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-	-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-

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-	-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-

FM 2096 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 260632		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7396 - 7762		
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-

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-	-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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 276308		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13902		PERF. 8597 - 9774							
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
02	84 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 190541		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 10848							
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-
BONNER, BOBBY				WELL #:	6	RRCID -> 192490		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 10863		PERF.10578 - 10644							
01	589 N		567	-0-	-22	-0-	6	1	561	2	N	-0-							80
02	510 N		510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	2	N	-0-							80
03	558 N		558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	-0-							80
04	545 N		545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-							80
05	584 N		584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	2	N	-0-							80
06	563 N		563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	N	-0-							80

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 134

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	05499 175 220903 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10500	-	10599		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
01	5270 X	4523	-0-	-0-	-747	-0-	82	1	4433	2	N	7			84		
02	4760 X	2341	-0-	-0-	-2419	-0-	8	9	2259	2	N	9			93		
03	5270 X	2466	-0-	-0-	-2804	-0-	10	9	2234	2	N	8			101		
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	5027	2	N	8			109		
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	5088	2	N	22			131		
*06	4380 X	3473	-0-	-0-	-907	-0-	9	9	3227	2	N	5			136		
							240	6									
							6	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-		
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11461	-	11716		
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1502	2	N	1			72		
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	1702	2	N	2			74		
03	1612 N	1534	-0-	-0-	-78	-0-	61	1	1377	2	N	7			81		
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	1462	2	N	3			84		
05	1953 N	1131	-0-	-0-	-822	-0-	149	1	1050	2	N	5			89		
*06	1470 N	400	-0-	-0-	-1070	-0-	8	9	345	2	N	3			92		
							52	1									
							3	9									
BONNER, BOBBY				WELL #:	9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL	DEPTH	11782	PERF.10739	-	10794		
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-		

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 05499 175 //CONT.// 220903 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED				RRCID -> 214884				
COMPL. DATE 05/08/2005												TOTAL DEPTH 11806				PERF.10400 - 11512				
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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	418	2	N	-0-						175
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	403	2	N	-0-						175
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1	428	2	N	-0-						175
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	178	2	N	-0-						175
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	44	2	N	-0-						175
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	67	2	N	-0-						175
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 215151				
COMPL. DATE 01/14/2005												TOTAL DEPTH 11860				PERF.10775 - 11568				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	106	2	N	-0-						57
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	263	2	N	-0-						57
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	765	2	N	-0-						57
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	845	2	N	-0-						57
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-			72	1	1707	2	N	-0-						57
*06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-			141	1	2176	2	N	-0-						57
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 221090				
COMPL. DATE 05/18/2006												TOTAL DEPTH 11960				PERF.10763 - 11561				
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	1190	2	N	5						57
									6	9										
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	1048	2	N	10						67
									11	9										
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-			91	1	1055	2	N	22						89
									24	9										
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-			54	1	1067	2	N	5						94
									6	9										
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-			49	1	1176	2	N	5						99
									6	9										
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-			62	1	952	2	N	15						114
									17	9										
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 221378				
COMPL. DATE 04/20/2006												TOTAL DEPTH 12100				PERF.10874 - 11096				
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	1489	2	N	-0-						4
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	1051	2	N	-0-						4
03	1085 N	842	-0-	-243	-0-	-0-			67	1	775	2	N	-0-						4
04	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	-0-			57	1	1125	2	N	-0-						4
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-			67	1	1601	2	N	7			4	1		7
									8	9										
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-			81	1	1255	2	N	9						16
									10	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-	-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-
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 11				RRCID -> 222664				
COMPL. DATE 08/18/2006												TOTAL DEPTH 12370				PERF.11153 - 12139				
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-			6	1	507	2	N	-0-						30
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	-0-			9	1	462	2	N	-0-						30
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-			41	1	482	2	N	-0-						30
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	527	2	N	-0-						30
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	557	2	N	-0-						30
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	504	2	N	-0-						30

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT											CNTY: FREESTONE										
//CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903											CAPACITY										
WELL #: 6 RRCID -> 233775											COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844										
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	1178 N	642	-0-	-536	-0-			7 1	635 2	N		-0-						7			
02	924 N	857	-0-	-67	-0-			16 1	841 2	N		-0-						7			
03	1860 N	768	-0-	-1092	-0-			61 1	707 2	N		-0-						7			
04	630 N	470	-0-	-160	-0-			22 1	448 2	N		-0-						7			
05	961 N	65	-0-	-896	-0-			3 1	62 2	N		-0-						7			
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-			52 1	797 2	N		-0-						7			
JHP OPERATING, LLC MOORE											432463 WELL #: 1 RRCID -> 208426					COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092					
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-			782 3		N		-0-						-0-			
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-			900 3		N		-0-						-0-			
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-			862 3		N		-0-						-0-			
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-			830 3		N		-0-						-0-			
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-			819 3		N		-0-						-0-			
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-			870 3		N		-0-						-0-			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL											681327 WELL #: 2 RRCID -> 195750					COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
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) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY											05499 212 NON-ASSOCIATED 220903					CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
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-			

BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY												05499 212 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
												WELL #:		3	RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 10698	
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	-0-						-0-			
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	-0-						-0-			
10	10	10	10	10	10							N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
BONNER, ANDY												WELL #:		4	RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 10759	
01	02	03	04	05	06							N	-0-						-0-			
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	-0-						-0-			
10	10	10	10	10	10							N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10334 - 10509	
01	02	03	04	05	06							N	-0-						-0-			
14B2	14B2	14B2	14B2	2 X	0 X							N	-0-						-0-			
EXT	EXT	EXT	EXT									N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
WATSON, J.												WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10648 - 10746	
01	02	03	04	05	06							N	-0-						25			
155 N	0 N	93 N	186 N	127 N	11 N							N	-0-						25			
												N	-0-						25			
												N	-0-						25			
												N	-0-						25			
												N	-0-						25			
												N	-0-						25			
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY												05499 250 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
												WELL #:		9	RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11458 - 11486	
01	02	03	04	05	06							N	-0-						-0-			
PRTL	PRTL	PRTL	PRTL	PRTL	PRTL							N	-0-						-0-			
PLG	PLG	PLG	PLG	PLG	PLG							N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
												N	-0-						-0-			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL												681327 WELL #:		2	RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10728 - 11457	
01	02	03	04	*05	06							N	-0-						26			
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							N	-0-						26			
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							N	-0-						26			
												N	-0-						26			
												N	-0-						26			
												N	-0-						26			
												N	-0-						26			

BARRON (WOODBINE)			05844 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE									
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.			909658																		
BARRON, ETHEL			WELL #:			1	RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-	
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)			06476 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON									
ATLAS OPERATING LLC			036587																		
T-BAR-X BEDSOLE			WELL #:			1	RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12813 - 12916								
01	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-							22	
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-							22	
03	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	372	3	6	9	N	5							27	
04	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	509	3	6	9	N	5							32	
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT							32	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							32	
CORSA RESOURCES, LLC			100584																		
KELLY "A"			WELL #:			1L	RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071								
01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			Y	-0-							-0-	
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			Y	-0-							-0-	
03	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			Y	-0-							-0-	
04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2			Y	-0-							-0-	
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			Y	-0-							-0-	
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			Y	-0-							-0-	
KELLY "B"			WELL #:			1L	RRCID -> 182180		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF.12892 - 13038								
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-							-0-	
02	392	N	370	-0-	-22	B	-0-	370	2			N	-0-							-0-	
03	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-							-0-	
04	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-							-0-	
05	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	2			N	-0-							-0-	
06	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	388	2			N	-0-							-0-	
CARTER "A"			WELL #:			1	RRCID -> 182291		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 17732		PERF.15738 - 15973								
01	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8					-0-	
02	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-							-0-	
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-							-0-	
04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-							-0-	
05	217	N	83	-0-	-134	B	-0-	83	2			N	-0-							-0-	
06	330	N	105	-0-	-225	B	-0-	105	2			N	-0-							-0-	
H. JONES			WELL #:			1	RRCID -> 212483		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 13630		PERF.11278 - 13480								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
CORSAS RESOURCES, LLC //CONT.// 100584																	
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	338	-0-		338 B	-706450		337	2		1 9	N	1		1 8	-0-
02		112 N	160	-0-		48 B	-706402		160	2			N	-0-			-0-
03		0 N	339	-0-		339 B	-706063		339	2			N	-0-			-0-
04		120 N	144	-0-		24 B	-706039		144	2			N	-0-			-0-
05		124 N	433	-0-		309 B	-705730		433	2			N	-0-			-0-
06		120 N	150	-0-		30 B	-705700		150	2			N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852																	
01		414 N	414	-0-		-0- B	-0-		414	2			N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-		-0- B	-0-		353	2			N	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-		-0- B	-0-		384	2			N	-0-			-0-
04		450 N	343	-0-		-107 B	-0-		343	2			N	-0-			-0-
05		403 N	359	-0-		-44 B	-0-		359	2			N	-0-			-0-
06		360 N	323	-0-		-37 B	-0-		323	2			N	-0-			-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		172 X	172	-0-		-0- B	-0-		172	2			Y	-0-			-0-
02		140 N	95	-0-		-45 B	-0-		95	2			Y	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-		-0- B	-0-		139	2			Y	-0-			-0-
04		180 N	138	-0-		-42 B	-0-		138	2			Y	-0-			-0-
05		137 N	137	-0-		-0- B	-0-		137	2			Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-		-0- B	-0-		121	2			Y	-0-			-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		1890 N	1890	-0-		-0- B	-0-		1890	2			N	-0-			-0-
02		6385 X	6385	-0-		-0- B	-0-		6385	2			N	-0-			-0-
03		6427 X	6427	-0-		-0- B	-0-		6427	2			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	6103	-0-		6103 B	6103		6103	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	7407	-0-		7407 B	13510		7407	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	7360	-0-		7360 B	20870		7360	2			N	-0-			-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730																	
01		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	393	-0-		393 B	393		393	2			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	457	-0-		457 B	850		457	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	342	-0-		342 B	1192		342	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	702	-0-		702 B	1894		702	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
PETROVYBE OPCO LLC 101779															
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950															
01	1176 X	1176	-0-	-0-	B	-0-	397	1	779	2	Y	-0-			-0-
02	1435 X	1435	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1371	2	Y	-0-			-0-
03	1284 X	1284	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1052	2	Y	-0-			-0-
04	1230 X	860	-0-	-370	B	-0-	169	1	691	2	Y	-0-			-0-
05	1271 X	665	-0-	-606	B	-0-	168	1	497	2	Y	-0-			-0-
*06	1140 X	452	-0-	-688	B	-0-	123	1	329	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836															
01	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	85	1	136	2	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	28	1	125	2	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	17	1	35	2	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	17	1	61	2	N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
CRATON OPERATING LLC 186717															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106															
01	744 N	713	-0-	-31	B	-0-	709	2	4	9	Y	4	4 8		10
02	1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1 8		10
03	1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	2			Y	-0-			10
04	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1 8		10
05	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2			Y	-0-			10
06	1830 N	1125	-0-	-705	B	-0-	1125	2			Y	-0-			10
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202															
01	5373 X	5373	-0-	-0-	B	-0-	5373	2			Y	-0-			24
02	4454 X	4454	-0-	-0-	B	-0-	4454	2			Y	-0-			24
03	6733 X	6733	-0-	-0-	B	-0-	6733	2			Y	-0-			24
04	5805 X	5805	-0-	-0-	B	-0-	5805	2			Y	-0-			24
05	6193 X	6193	-0-	-0-	B	-0-	6193	2			Y	-0-			24
06	5867 X	5867	-0-	-0-	B	-0-	5867	2			Y	-0-			24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2			Y	-0-			18
02	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	3720	2			Y	-0-			18
03	4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	4659	2			Y	-0-			18
04	7387 X	7387	-0-	-0- B	-0-	7387	2			Y	-0-			18
05	7473 X	7473	-0-	-0- B	-0-	7473	2			Y	-0-			18
06	5907 X	5907	-0-	-0- B	-0-	5907	2			Y	-0-			18
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
01	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2			N	-0-			147
02	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-			147
03	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-			147
04	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-			147
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			147
06	1380 N	1035	-0-	-345 B	-0-	1035	2			N	-0-			147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	465 N	128	-0-	-337 B	-0-	41	1	87	2	N	-0-			-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	40	1	1090	2	N	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	118	1	947	2	N	-0-	3		-0-
						3	9							
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	134	1	736	2	N	-0-	2	8	-0-
						2	9							
05	837 N	800	-0-	-37 B	-0-	73	1	727	2	N	-0-			-0-
06	810 N	775	-0-	-35 B	-0-	53	1	722	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648														
M	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	496 N	359	-0-	-0-	-137 B	-0-	359	2			N	-0-		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-		-0-
03	651 N	460	-0-	-0-	-191 B	-0-	460	2			N	-0-		-0-
04	360 N	37	-0-	-0-	-323 B	-0-	37	2			N	-0-		-0-
05	403 N	394	-0-	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-		-0-
06	450 N	365	-0-	-0-	-85 B	-0-	3	1	362	2	N	-0-		-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
01	2356 N	2192	-0-	-0-	-164 B	-0-	2192	2			N	-0-		-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-		-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0- B	-0-	2263	2			N	-0-		-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0- B	-0-	2259	2			N	-0-		-0-
05	2232 N	2224	-0-	-0-	-8 B	-0-	2224	2			N	-0-		-0-
06	2190 N	2050	-0-	-0-	-140 B	-0-	17	1	2033	2	N	-0-		-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
01	1116 N	1076	-0-	-0-	-40 B	-0-	1076	2			N	-0-		-0-
02	1008 N	992	-0-	-0-	-16 B	-0-	992	2			N	-0-		-0-
03	1240 N	1112	-0-	-0-	-128 B	-0-	1112	2			N	-0-		-0-
04	1050 N	1008	-0-	-0-	-42 B	-0-	1008	2			N	-0-		-0-
05	1085 N	1075	-0-	-0-	-10 B	-0-	1075	2			N	-0-		-0-
06	1080 N	993	-0-	-0-	-87 B	-0-	8	1	985	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-	-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-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
01	434 N	410	-0-	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-		-0-
03	434 N	392	-0-	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-		-0-
05	403 N	389	-0-	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-		-0-
06	390 N	272	-0-	-0-	-118 B	-0-	2	1	270	2	N	-0-		-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-		-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-		-0-
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0- B	-0-	2092	2			N	-0-		-0-
04	8024 X	8024	-0-	-0-	-0- B	-0-	8024	2			N	-0-		-0-
05	15459 X	15459	-0-	-0-	-0- B	-0-	15459	2			N	-0-		-0-
06	6482 X	6482	-0-	-0-	-0- B	-0-	53	1	6429	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-	-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																								
WEST "A" WELL #: 1													RRCID -> 181358			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 13475			PERF. 9170 - 12930		
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	3379 X	2335	-0-		-1044 B	-0-		2335	2			N	-0-			-0-								
02	3052 X	2130	-0-		-922 B	-0-		2130	2			N	-0-			-0-								
03	3379 X	2845	-0-		-534 B	-0-		2842	2	3	9	N	3	3	8	-0-								
04	3090 X	1973	-0-		-1117 B	-0-		1971	2	2	9	N	2	2	8	-0-								
05	3193 X	1938	-0-		-1255 B	-0-		1938	2			N	-0-			-0-								
06	2760 X	1743	-0-		-1017 B	-0-		14	1	1729	2	N	-0-			-0-								
WEST "B" WELL #: 1L													RRCID -> 181721			COMPL. DATE 12/17/2015			TOTAL DEPTH 13500			PERF. 9359 - 9946		
01	589 N	517	-0-		-72 B	-0-		517	2			Y	-0-			-0-								
02	397 N	397	-0-		-0- B	-0-		397	2			Y	-0-			-0-								
03	468 N	468	-0-		-0- B	-0-		468	2			Y	-0-			-0-								
04	510 N	411	-0-		-99 B	-0-		411	2			Y	-0-			-0-								
05	434 N	302	-0-		-132 B	-0-		302	2			Y	-0-			-0-								
06	454 N	454	-0-		-0- B	-0-		4	1	450	2	Y	-0-			-0-								
KELLY "A" WELL #: 5													RRCID -> 181791			COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 13470			PERF. 9952 - 12844		
01	1860 X	1254	-0-		-606 B	-0-		1254	2			Y	-0-			-0-								
02	1316 N	1262	-0-		-54 B	-0-		1262	2			Y	-0-			-0-								
03	1426 N	1258	-0-		-168 B	-0-		1258	2			Y	-0-			-0-								
04	1213 N	1213	-0-		-0- B	-0-		1213	2			Y	-0-			-0-								
05	1395 N	1184	-0-		-211 B	-0-		1184	2			Y	-0-			-0-								
06	1230 N	1109	-0-		-121 B	-0-		9	1	1100	2	Y	-0-			-0-								
KELLY "A" WELL #: 7													RRCID -> 181792			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 13482			PERF. 9567 - 13122		
01	744 N	712	-0-		-32 B	-0-		712	2			Y	-0-			-0-								
02	672 N	629	-0-		-43 B	-0-		629	2			Y	-0-			-0-								
03	713 N	692	-0-		-21 B	-0-		692	2			Y	-0-			-0-								
04	690 N	656	-0-		-34 B	-0-		656	2			Y	-0-			-0-								
05	682 N	647	-0-		-35 B	-0-		647	2			Y	-0-			-0-								
06	660 N	590	-0-		-70 B	-0-		5	1	585	2	Y	-0-			-0-								
WEST "B" WELL #: 3													RRCID -> 182907			COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 13400			PERF.12796 - 12948		
01	1085 X	794	-0-		-291 B	-0-		794	2			Y	-0-			-0-								
02	747 N	747	-0-		-0- B	-0-		747	2			Y	-0-			-0-								
03	837 N	824	-0-		-13 B	-0-		824	2			Y	-0-			-0-								
04	818 N	818	-0-		-0- B	-0-		818	2			Y	-0-			-0-								
05	837 N	806	-0-		-31 B	-0-		806	2			Y	-0-			-0-								
06	810 N	769	-0-		-41 B	-0-		6	1	763	2	Y	-0-			-0-								
HODGES "A" WELL #: 1													RRCID -> 183283			COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 14047			PERF.12389 - 13530		
01	2077 X	776	-0-		-1301 B	-0-		30	1	746	2	Y	-0-			-0-								
02	700 N	146	-0-		-554 B	-0-		5	1	141	2	Y	-0-			-0-								
03	744 N	-0-	-0-		-744 B	-0-						Y	-0-			-0-								
04	750 N	-0-	-0-		-750 B	-0-						Y	-0-			-0-								
05	155 N	-0-	-0-		-155 B	-0-						Y	-0-			-0-								
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			-0-								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 X	789	-0-	-110 B	-0-	-0-	786 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	-0-	702 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
03	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	-0-	775 2	9 9	Y	8	8 8			-0-
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	-0-	750 2	7 9	Y	6	6 8			-0-
05	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	-0-	746 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
06	750 N	702	-0-	-48 B	-0-	-0-	6 1	693 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
01	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	-0-	692 2		Y	-0-	-0-			-0-
02	644 N	594	-0-	-50 B	-0-	-0-	594 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	-0-	658 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	-0-	765 2		Y	-0-	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	-0-	806 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	630 N	494	-0-	-136 B	-0-	-0-	4 1	490 2	Y	-0-	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
01	3968 X	2785	-0-	-1183 B	-0-	-0-	2785 2		N	-0-	-0-			-0-
02	3584 X	2249	-0-	-1335 B	-0-	-0-	2249 2		N	-0-	-0-			-0-
03	3968 X	2672	-0-	-1296 B	-0-	-0-	2672 2		N	-0-	-0-			-0-
04	3840 X	2586	-0-	-1254 B	-0-	-0-	2585 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	-0-	2823 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	2700 X	2682	-0-	-18 B	-0-	-0-	22 1	2659 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	-0-	563 2		Y	-0-	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	-0-	548 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	-0-	551 2	3 9	Y	3	3 8			-0-
04	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	-0-	534 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
05	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	-0-	533 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	-0-	4 1	498 2	Y	-0-	-0-			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
01	2480 N	1021	-0-	-1459 B	-0-	-0-	329 1	692 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2240 N	1723	-0-	-517 B	-0-	-0-	61 1	1662 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	-0-	191 1	1532 2	N	2	2 8			-0-
							2 9							
04	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	-0-	383 1	2106 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	-0-	175 1	1736 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	-0-	189 1	2558 2	N	-0-	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
M	ALLOW CODE	GAS 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	4092 X	3758	-0-	-334 B	-0-	3752	2	6	9	Y	5	5 8	-0-	
02	3640 X	2003	-0-	-1637 B	-0-	2002	2	1	9	Y	1	1 8	-0-	
03	3813 X	3706	-0-	-107 B	-0-	3700	2	6	9	Y	5	5 8	-0-	
04	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4061	2	3	9	Y	3	3 8	-0-	
05	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	3846	2	2	9	Y	2	2 8	-0-	
06	3630 X	3475	-0-	-155 B	-0-	29	1	3444	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
01	4092 X	4092	-0-	-0- B	-0-	511	1	3581	2	N	-0-		-0-	
02	3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	102	1	3751	2	N	-0-		-0-	
03	3953 X	3953	-0-	-0- B	-0-	203	1	3750	2	N	-0-		-0-	
04	3450 X	1909	-0-	-1541 B	-0-	113	1	1796	2	N	-0-		-0-	
05	3565 X	927	-0-	-2638 B	-0-	204	1	723	2	N	-0-		-0-	
06	3450 X	1305	-0-	-2145 B	-0-	471	1	834	2	N	-0-		-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
01	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	467	1	3488	2	N	-0-		-0-	
02	3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	70	1	3557	2	N	3	3 8	-0-	
						3	9							
03	3937 X	3609	-0-	-328 B	-0-	158	1	3451	2	N	-0-		-0-	
04	3810 X	3158	-0-	-652 B	-0-	140	1	3018	2	N	-0-		-0-	
05	3937 X	2802	-0-	-1135 B	-0-	539	1	2263	2	N	-0-		-0-	
06	3810 X	2456	-0-	-1354 B	-0-	850	1	1606	2	N	-0-		-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
01	5580 X	5154	-0-	-426 B	-246781	609	1	4545	2	N	-0-		-0-	
02	5040 X	4448	-0-	-592 B	-246781	86	1	4362	2	N	-0-		-0-	
03	5580 X	5210	-0-	-370 B	-246781	229	1	4981	2	N	-0-		-0-	
04	5400 X	5045	-0-	-355 B	-246781	224	1	4821	2	N	-0-		-0-	
05	5580 X	4946	-0-	-634 B	-246781	952	1	3994	2	N	-0-		-0-	
06	5040 X	4036	-0-	-1004 B	-246781	1396	1	2640	2	N	-0-		-0-	
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
01	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	145	1	3611	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
02	3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	111	1	2947	2	Y	-0-		-0-	
03	3343 X	3343	-0-	-0- B	-0-	180	1	3161	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
04	3630 X	3197	-0-	-433 B	-0-	139	1	3058	2	Y	-0-		-0-	
05	3751 X	3220	-0-	-531 B	-0-	56	1	3164	2	Y	-0-		-0-	
06	3630 X	2953	-0-	-677 B	-0-	84	1	2869	2	Y	-0-		-0-	
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-		-0-	
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	40	2	N	3	3 8	-0-	
						3	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62 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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	497	1	3712	2	N	-0-			-0-
02	3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	62	1	3141	2	N	-0-			-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	145	1	3151	2	N	-0-			-0-
04	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	159	1	3419	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	621	1	2603	2	N	-0-			-0-
06	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	898	1	1698	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422														
01	4061 X	753	-0-	-3308 B	-0-	116	1	637	2	N	-0-			30
02	4580 X	4580	-0-	-0- B	-0-	116	1	4464	2	N	-0-			30
03	5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	259	1	4968	2	N	-0-			30
04	4830 X	3815	-0-	-1015 B	-0-	198	1	3617	2	N	-0-			30
05	5053 X	3695	-0-	-1358 B	-0-	736	1	2957	2	N	2	2 8		30
						2	9							
06	4890 X	2681	-0-	-2209 B	-0-	947	1	1733	2	N	1	1 8		30
						1	9							
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060														
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	10	1	77	2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
04	90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	22	1	42	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
01	3100 X	2851	-0-	-249 B	-99691	110	1	2741	2	Y	-0-			-0-
02	2604 X	2310	-0-	-294 B	-99691	84	1	2226	2	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2312	-0-	-478 B	-99691	124	1	2185	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
04	2760 X	2601	-0-	-159 B	-99691	113	1	2486	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
05	2852 X	2571	-0-	-281 B	-99691	45	1	2526	2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	941	-0-	-1819 B	-99691	27	1	914	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
01	4991 X	2044	-0-	-2947 B	-0-	79	1	1965	2	Y	-0-			-0-
02	3668 X	1270	-0-	-2398 B	-0-	46	1	1224	2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	1375	-0-	-2531 B	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-			-0-
04	1980 X	1384	-0-	-596 B	-0-	60	1	1324	2	Y	-0-			-0-
05	2046 X	1258	-0-	-788 B	-0-	22	1	1236	2	Y	-0-			-0-
06	1980 X	1105	-0-	-875 B	-0-	31	1	1074	2	Y	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
01	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	58	1	1432	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
02	1344 N	1158	-0-	-186 B	-0-	42	1	1116	2	N	-0-			-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	85	1	1496	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
04	1440 N	868	-0-	-572 B	-0-	38	1	828	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
05	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	26	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	962	-0-	-568 B	-0-	27	1	935	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581												
M	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	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	166	1	1241	2	N	-0-	-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	23	1	1155	2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1201	-0-	-194 B	-0-	53	1	1148	2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1031	-0-	-319 B	-0-	46	1	985	2	N	-0-	-0-
05	1302 N	103	-0-	-1199 B	-0-	20	1	83	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	801	-0-	-369 B	-0-	277	1	524	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832												
01	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	173	1	1295	2	N	-0-	-0-
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	15	1	776	2	N	-0-	-0-
03	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	33	1	722	2	N	-0-	-0-
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	30	1	645	2	N	-0-	-0-
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	116	1	488	2	N	-0-	-0-
06	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	160	1	303	2	N	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	13	1	331	2	N	-0-	-0-
02	308 N	56	-0-	-252 B	-0-	2	1	54	2	N	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	21	1	451	2	N	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	5	1	262	2	N	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	7	1	226	2	N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
01	6076 X	5547	-0-	-529 B	-16106	215	1	5332	2	Y	-0-	-0-
02	5488 X	3483	-0-	-2005 B	-16106	126	1	3357	2	Y	-0-	-0-
03	6076 X	4609	-0-	-1467 B	-16106	248	1	4361	2	Y	-0-	-0-
04	5370 X	4166	-0-	-1204 B	-16106	181	1	3985	2	Y	-0-	-0-
05	5549 X	2811	-0-	-2738 B	-16106	49	1	2762	2	Y	-0-	-0-
06	5370 X	4508	-0-	-862 B	-16106	128	1	4380	2	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- 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 #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
01	1178 X	677	-0-	-501 B	-0-	26	1	651	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	622	-0-	-78 B	-0-	23	1	599	2	Y	-0-	-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	59	1	1030	2	Y	-0-	-0-
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	34	1	744	2	Y	-0-	-0-
05	8297 X	8297	-0-	-0- B	-0-	145	1	8152	2	Y	-0-	-0-
06	5480 X	5480	-0-	-0- B	-0-	156	1	5324	2	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3813 X	2965	-0-	-848 B	-0-	115 1	2848 2	N	2	2 8			-0-	
02	2884 X	2776	-0-	-108 B	-0-	101 1	2675 2	N	-0-				-0-	
03	3720 X	3192	-0-	-528 B	-0-	172 1	3020 2	N	-0-				-0-	
04	3600 X	3326	-0-	-274 B	-0-	145 1	3181 2	N	-0-				-0-	
05	3720 X	3497	-0-	-223 B	-0-	61 1	3436 2	N	-0-				-0-	
06	3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	91 1	3112 2	N	-0-				-0-	
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
01	3503 X	2980	-0-	-523 B	-0-	115 1	2862 2	Y	3	3 8			-0-	
02	3080 X	2465	-0-	-615 B	-0-	89 1	2376 2	Y	-0-				-0-	
03	2976 X	1761	-0-	-1215 B	-0-	95 1	1664 2	Y	2	2 8			-0-	
04	2880 X	2195	-0-	-685 B	-0-	95 1	2100 2	Y	-0-				-0-	
05	2976 X	2787	-0-	-189 B	-0-	49 1	2738 2	Y	-0-				-0-	
06	2880 X	2821	-0-	-59 B	-0-	80 1	2741 2	Y	-0-				-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
01	713 N	410	-0-	-303 B	-0-	16 1	394 2	N	-0-				-0-	
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-	12 1	319 2	N	-0-				-0-	
03	651 N	516	-0-	-135 B	-0-	28 1	488 2	N	-0-				-0-	
04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	22 1	493 2	N	-0-				-0-	
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	13 1	730 2	N	-0-				-0-	
06	510 N	246	-0-	-264 B	-0-	7 1	239 2	N	-0-				-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
01	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	289 1	2158 2	N	-0-				-0-	
02	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	42 1	2136 2	N	-0-				-0-	
03	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	55 1	1206 2	N	-0-				-0-	
04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	57 1	1223 2	N	-0-				-0-	
05	1178 N	1122	-0-	-56 B	-0-	216 1	906 2	N	-0-				-0-	
06	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	536 1	1013 2	N	-0-				-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
01	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	99 1	2456 2	N	-0-				-0-	
02	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	70 1	1848 2	N	-0-				-0-	
03	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	113 1	1983 2	N	2	2 8			-0-	
04	2250 N	1785	-0-	-465 B	-0-	78 1	1707 2	N	-0-				-0-	
05	2139 N	780	-0-	-1359 B	-0-	14 1	766 2	N	-0-				-0-	
06	2040 N	871	-0-	-1169 B	-0-	25 1	846 2	N	-0-				-0-	
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
01	2790 X	2720	-0-	-70 B	-0-	105 1	2615 2	Y	-0-				-0-	
02	2436 N	2382	-0-	-54 B	-0-	86 1	2296 2	Y	-0-				-0-	
03	2759 N	2625	-0-	-134 B	-0-	141 1	2481 2	Y	3	3 8			-0-	
04	2640 N	2518	-0-	-122 B	-0-	109 1	2407 2	Y	2	2 8			-0-	
05	2635 N	2219	-0-	-416 B	-0-	39 1	2180 2	Y	-0-				-0-	
06	2550 N	1957	-0-	-593 B	-0-	56 1	1901 2	Y	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	170	1	4222	2	Y	3	3 8	-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	120	1	3184	2	Y	-0-		-0-
03	3286 X	1806	-0-	-1480 B	-0-	97	1	1707	2	Y	2	2 8	-0-
04	5616 X	5616	-0-	-0- B	-0-	244	1	5372	2	Y	-0-		-0-
05	4061 X	4060	-0-	-1 B	-0-	71	1	3989	2	Y	-0-		-0-
06	3930 X	1601	-0-	-2329 B	-0-	46	1	1555	2	Y	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
01	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	190	1	1420	2	N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	22	1	1112	2	N	-0-		-0-
03	899 N	819	-0-	-80 B	-0-	36	1	783	2	N	-0-		-0-
04	870 N	168	-0-	-702 B	-0-	7	1	161	2	N	-0-		-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	282	1	1183	2	N	-0-		-0-
06	780 N	742	-0-	-38 B	-0-	257	1	485	2	N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	162	1	1212	2	N	-0-		-0-
02	504 N	267	-0-	-237 B	-0-	5	1	262	2	N	-0-		-0-
03	930 N	275	-0-	-655 B	-0-	12	1	263	2	N	-0-		-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	71	1	1528	2	N	-0-		-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	328	1	1378	2	N	-0-		-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	200	1	379	2	N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084													
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	1519 X	1140	-0-	-379 B	-0-	44	1	1096	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	774	-0-	-206 B	-0-	28	1	746	2	Y	-0-		-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	73	1	1280	2	Y	-0-		-0-
04	1110 N	965	-0-	-145 B	-0-	42	1	923	2	Y	-0-		-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	23	1	1290	2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1265	-0-	-55 B	-0-	36	1	1229	2	Y	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	6	1	319	2	N	-0-		-0-
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	5	1	117	2	N	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	9	1	199	2	N	-0-		-0-
05	310 N	7	-0-	-303 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	68	1	129	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
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	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	235	1	1757	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	30	1	1519	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	729	-0-	-821 B	-0-	32	1	697	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	116	1	2507	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	469	1	1965	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	479	1	904	2	N	-0-	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596													
01	4247 X	3197	-0-	-1050 B	-0-	124	1	3070	2	N	3	3 8	-0-
02	3724 X	3697	-0-	-27 B	-0-	134	1	3563	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4030 X	3749	-0-	-281 B	-0-	202	1	3545	2	N	2	2 8	-0-
04	3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	165	1	3620	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4092 X	2940	-0-	-1152 B	-0-	51	1	2889	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3960 X	3681	-0-	-279 B	-0-	105	1	3576	2	N	-0-	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776													
01	3658 X	3610	-0-	-48 B	-0-	140	1	3467	2	Y	3	3 8	-0-
02	3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	137	1	3654	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4828 X	4828	-0-	-0- B	-0-	260	1	4565	2	Y	3	3 8	-0-
04	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	195	1	4291	2	Y	2	2 8	-0-
05	4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	77	1	4353	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	107	1	3646	2	Y	-0-	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362													
01	403 N	160	-0-	-243 B	-0-	6	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	14	1	376	2	N	-0-	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	22	1	388	2	N	-0-	-0-	-0-
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	20	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	8	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	11	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830													
01	3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	118	1	2917	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	98	1	2593	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	160	1	2816	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0- B	-0-	125	1	2748	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	56	1	3145	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	81	1	2752	2	N	-0-	-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-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2590 N	2590	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2490	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2035	-0-	-205	B	-0-	74	1	1961	2	N	-0-			-0-
03	2480 N	2398	-0-	-82	B	-0-	129	1	2269	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2331	-0-	-69	B	-0-	101	1	2230	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	1556	-0-	-707	B	-0-	27	1	1529	2	N	-0-			-0-
06	2499 N	2499	-0-	-0-	B	-0-	71	1	2428	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	4 X	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-
06	7226 X	7226	-0-	-0-	B	-0-	206	1	7020	2	N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
01	4247 X	3691	-0-	-556	B	-0-	3685	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	3892 X	3002	-0-	-890	B	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
03	4309 X	3988	-0-	-321	B	-0-	3979	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	4170 X	4068	-0-	-102	B	-0-	4062	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	4216 X	3756	-0-	-460	B	-0-	3755	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3870 X	3327	-0-	-543	B	-0-	27	1	3299	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
M 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	3379 X	3123	-0-	-256 B	-0-	121 1	2999 2	N	3		3 8			-0-
02	3052 X	2865	-0-	-187 B	-0-	104 1	2761 2	N	-0-					-0-
03	3255 X	3203	-0-	-52 B	-0-	172 1	3029 2	N	2		2 8			-0-
04	3150 X	3091	-0-	-59 B	-0-	134 1	2957 2	N	-0-					-0-
05	3255 X	3154	-0-	-101 B	-0-	55 1	3099 2	N	-0-					-0-
06	3090 X	2832	-0-	-258 B	-0-	81 1	2751 2	N	-0-					-0-
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
01	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	123 1	3062 2	N	-0-					-0-
02	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	98 1	2600 2	N	-0-					-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0- B	-0-	183 1	3208 2	N	-0-					-0-
04	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	143 1	3146 2	N	-0-					-0-
05	3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	57 1	3218 2	N	-0-					-0-
06	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	87 1	2963 2	N	-0-					-0-
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400														
01	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	76 1	1897 2	N	3		3 8			-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	79 1	2106 2	N	-0-					-0-
03	2356 N	1942	-0-	-414 B	-0-	104 1	1836 2	N	2		2 8			-0-
04	1920 N	1801	-0-	-119 B	-0-	78 1	1723 2	N	-0-					-0-
05	2418 N	1588	-0-	-830 B	-0-	28 1	1560 2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1336	-0-	-554 B	-0-	38 1	1298 2	N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
01	6751 X	6751	-0-	-0- B	-0-	261 1	6490 2	Y	-0-					-0-
02	4706 X	4706	-0-	-0- B	-0-	171 1	4535 2	Y	-0-					-0-
03	7333 X	7333	-0-	-0- B	-0-	395 1	6931 2	Y	6		6 8			-0-
04	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	160 1	3514 2	Y	2		2 8			-0-
05	4315 X	4315	-0-	-0- B	-0-	75 1	4240 2	Y	-0-					-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	113 1	3862 2	Y	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
01	4185 X	493	-0-	-3692 B	-0-	19 1	471 2	N	3		3 8			-0-
02	3500 X	957	-0-	-2543 B	-0-	35 1	922 2	N	-0-					-0-
03	3813 X	1017	-0-	-2796 B	-0-	55 1	962 2	N	-0-					-0-
04	3690 X	981	-0-	-2709 B	-0-	43 1	938 2	N	-0-					-0-
05	2728 X	998	-0-	-1730 B	-0-	17 1	981 2	N	-0-					-0-
06	1020 X	974	-0-	-46 B	-0-	28 1	946 2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
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	7047 X	7047	-0-	-0- B	-0-	273 1	6771 2	Y	3	3	8			-0-
02	6188 X	5938	-0-	-250 B	-0-	215 1	5722 2	Y	1	1	8			-0-
03	6162 X	6162	-0-	-0- B	-0-	332 1	5824 2	Y	5	5	8			-0-
04	6630 X	5526	-0-	-1104 B	-0-	240 1	5280 2	Y	5	5	8			-0-
05	6851 X	4841	-0-	-2010 B	-0-	85 1	4752 2	Y	4	4	8			-0-
06	6630 X	4842	-0-	-1788 B	-0-	138 1	4700 2	Y	4	4	8			-0-
						4 9								
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
01	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	80 1	1988 2	N	-0-					-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	75 1	1988 2	N	-0-					-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	117 1	2053 2	N	-0-					-0-
04	2010 N	1575	-0-	-435 B	-0-	68 1	1507 2	N	-0-					-0-
05	2294 N	1185	-0-	-1109 B	-0-	21 1	1164 2	N	-0-					-0-
06	2100 N	1865	-0-	-235 B	-0-	53 1	1812 2	N	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
01	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	41 1	1009 2	N	-0-					-0-
02	6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-	232 1	6166 2	N	-0-					-0-
03	5312 X	5312	-0-	-0- B	-0-	286 1	5026 2	N	-0-					-0-
04	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	168 1	3696 2	N	-0-					-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	62 1	3466 2	N	-0-					-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	88 1	3008 2	N	-0-					-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
01	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2		N	-0-					-0-
02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-					-0-
03	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 2		N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-					-0-
05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		N	-0-					-0-
06	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	6 1	693 2	N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943														
01	3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	135 1	3358 2	N	1	1	8			-0-
02	4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	155 1	4108 2	N	1	1	8			-0-
03	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	199 1	3492 2	N	5	5	8			-0-
04	3390 X	3114	-0-	-276 B	-0-	135 1	2973 2	N	5	5	8			-0-
05	3782 X	1064	-0-	-2718 B	-0-	19 1	1042 2	N	3	3	8			-0-
06	3660 X	1572	-0-	-2088 B	-0-	45 1	1524 2	N	3	3	8			-0-
						3 9								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477													
M	ALLOW 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	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	34	1	847	2	N	-0-		-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	40	1	1063	2	N	-0-		-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	69	1	1217	2	N	-0-		-0-
04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	41	1	901	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	714	-0-	-309 B	-0-	12	1	702	2	N	-0-		-0-
06	990 N	729	-0-	-261 B	-0-	21	1	708	2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676													
01	5363 X	4811	-0-	-552 B	-0-	186	1	4619	2	N	5	5 8	-0-
						6	9						
02	4452 X	4320	-0-	-132 B	-0-	157	1	4163	2	N	-0-		-0-
03	4806 X	4806	-0-	-0- B	-0-	258	1	4539	2	N	8	8 8	-0-
						9	9						
04	4650 X	4568	-0-	-82 B	-0-	198	1	4366	2	N	4	4 8	-0-
						4	9						
05	4805 X	4661	-0-	-144 B	-0-	82	1	4579	2	N	-0-		-0-
06	4650 X	4224	-0-	-426 B	-0-	120	1	4104	2	N	-0-		-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755													
01	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	97	1	2406	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
02	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	82	1	2188	2	N	-0-		-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	129	1	2269	2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2195	-0-	-235 B	-0-	95	1	2100	2	N	-0-		-0-
05	2511 N	2423	-0-	-88 B	-0-	42	1	2381	2	N	-0-		-0-
06	2310 N	2149	-0-	-161 B	-0-	61	1	2088	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	2852 X	2693	-0-	-159 B	-0-	104	1	2586	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
02	2576 X	2388	-0-	-188 B	-0-	87	1	2301	2	N	-0-		-0-
03	2852 X	2139	-0-	-713 B	-0-	115	1	2015	2	N	8	8 8	-0-
						9	9						
04	2610 X	2511	-0-	-99 B	-0-	109	1	2398	2	N	4	4 8	-0-
						4	9						
05	2635 N	2471	-0-	-164 B	-0-	43	1	2428	2	N	-0-		-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	65	1	2223	2	N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904													
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																														
WEST "A" WELL #: 3													RRCID -> 225630			COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 13702			PERF. 9166 - 13608								
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	1333 X	1104	-0-		-229 B	-0-	1104	2			N	-0-			-0-															
02	1036 N	954	-0-		-82 B	-0-	954	2			N	-0-			-0-															
03	1178 N	1039	-0-		-139 B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-															
04	1080 N	975	-0-		-105 B	-0-	975	2			N	-0-			-0-															
05	1054 N	944	-0-		-110 B	-0-	944	2			N	-0-			-0-															
06	1020 N	781	-0-		-239 B	-0-	6	1	775	2	N	-0-			-0-															
SAVAGE GAS UNIT																WELL #: 7			RRCID -> 225692			COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 14392			PERF. 9340 - 12943		
01	2349 X	2349	-0-		-0- B	-0-	2342	2	7	9	Y	6	6	8	-0-															
02	2058 N	2058	-0-		-0- B	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	8	-0-															
03	2418 N	2310	-0-		-108 B	-0-	2295	2	15	9	Y	14	14	8	-0-															
04	2280 N	1893	-0-		-387 B	-0-	1884	2	9	9	Y	8	8	8	-0-															
05	2294 N	1593	-0-		-701 B	-0-	1591	2	2	9	Y	2	2	8	-0-															
06	2250 N	1130	-0-		-1120 B	-0-	9	1	1119	2	Y	2	2	8	-0-															
							2	9																						
PINNACLE																WELL #: 6			RRCID -> 226284			COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 13778			PERF. 12512 - 13326		
01	1302 N	1099	-0-		-203 B	-0-	111	1	988	2	N	-0-			-0-															
02	1085 N	1085	-0-		-0- B	-0-	225	1	860	2	N	-0-			-0-															
03	1302 N	1149	-0-		-153 B	-0-	162	1	987	2	N	-0-			-0-															
04	1336 N	1336	-0-		-0- B	-0-	1	1	1335	2	N	-0-			-0-															
05	1209 N	1186	-0-		-23 B	-0-	25	1	1161	2	N	-0-			-0-															
06	1110 N	1002	-0-		-108 B	-0-	8	1	994	2	N	-0-			-0-															
GLANTON, THERESA "A"																WELL #: 2			RRCID -> 226286			COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 13914			PERF. 13341 - 13634		
01	3472 X	2605	-0-		-867 B	-0-	101	1	2504	2	N	-0-			-0-															
02	3136 X	2510	-0-		-626 B	-0-	91	1	2417	2	N	2	2	8	-0-															
							2	9																						
03	3038 X	2892	-0-		-146 B	-0-	156	1	2736	2	N	-0-			-0-															
04	2751 X	2751	-0-		-0- B	-0-	119	1	2628	2	N	4	4	8	-0-															
							4	9																						
05	2790 X	2417	-0-		-373 B	-0-	42	1	2371	2	N	4	4	8	-0-															
							4	9																						
06	2790 X	1292	-0-		-1498 B	-0-	37	1	1251	2	N	4	4	8	-0-															
							4	9																						
WEST "A"																WELL #: 2			RRCID -> 226899			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 14700			PERF. 9172 - 12987		
01	1721 N	1721	-0-		-0- B	-0-	1718	2	3	9	N	3	3	8	-0-															
02	1568 N	1474	-0-		-94 B	-0-	1474	2			N	-0-			-0-															
03	1674 N	1584	-0-		-90 B	-0-	1580	2	4	9	N	4	4	8	-0-															
04	1683 N	1683	-0-		-0- B	-0-	1683	2			N	-0-			-0-															
05	1691 N	1691	-0-		-0- B	-0-	1691	2			N	-0-			-0-															
06	1610 N	1610	-0-		-0- B	-0-	13	1	1597	2	N	-0-			-0-															

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984 N	1721	-0-	-263 B	-0-	67 1	1651 2	N			3	3 8		-0-
02	1708 N	1497	-0-	-211 B	-0-	54 1	1443 2	N			-0-			-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	105 1	1843 2	N			3	3 8		-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	91 1	1996 2	N			2	2 8		-0-
05	1643 N	1433	-0-	-210 B	-0-	25 1	1408 2	N			-0-			-0-
06	1890 N	758	-0-	-1132 B	-0-	22 1	736 2	N			-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665														
01	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	28 1	696 2	N			2	2 8		-0-
02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	27 1	716 2	N			-0-			-0-
03	713 N	398	-0-	-315 B	-0-	21 1	377 2	N			-0-			-0-
04	690 N	333	-0-	-357 B	-0-	14 1	319 2	N			-0-			-0-
05	837 N	551	-0-	-286 B	-0-	10 1	541 2	N			-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	34 1	1161 2	N			-0-			-0-
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373														
01	1550 X	568	-0-	-982 B	-0-	22 1	546 2	N			-0-			-0-
02	1400 X	824	-0-	-576 B	-0-	30 1	794 2	N			-0-			-0-
03	1457 X	951	-0-	-506 B	-0-	51 1	897 2	N			3	3 8		-0-
04	1290 X	1290	-0-	-0- B	-0-	56 1	1232 2	N			2	2 8		-0-
05	1302 X	926	-0-	-376 B	-0-	16 1	910 2	N			-0-			-0-
06	1533 X	1533	-0-	-0- B	-0-	44 1	1489 2	N			-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902														
01	3100 X	3005	-0-	-95 B	-0-	116 1	2886 2	Y			3	3 8		-0-
02	2800 X	2776	-0-	-24 B	-0-	101 1	2675 2	Y			-0-			-0-
03	3255 X	3020	-0-	-235 B	-0-	163 1	2855 2	Y			2	2 8		-0-
04	3150 X	2910	-0-	-240 B	-0-	126 1	2784 2	Y			-0-			-0-
05	3255 X	2867	-0-	-388 B	-0-	50 1	2817 2	Y			-0-			-0-
06	2970 X	2707	-0-	-263 B	-0-	77 1	2630 2	Y			-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360														
01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2		N			-0-			-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 2		N			-0-			-0-
03	1023 N	980	-0-	-43 B	-0-	980 2		N			-0-			-0-
04	1020 N	953	-0-	-67 B	-0-	953 2		N			-0-			-0-
05	1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017 2		N			-0-			-0-
06	960 N	863	-0-	-97 B	-0-	7 1	856 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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007													TOTAL	DEPTH 13970	PERF.12154	- 13928
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	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-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007													TOTAL	DEPTH 14075	PERF.12380	- 13878
01	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	38	1	951	2	N	-0-			-0-	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1014	2	N	-0-			-0-	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1078	2	N	-0-			-0-	
04	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1184	2	N	-0-			-0-	
05	1178 N	859	-0-	-319	B	-0-	15	1	844	2	N	-0-			-0-	
06	1110 N	746	-0-	-364	B	-0-	21	1	725	2	N	-0-			-0-	
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007													TOTAL	DEPTH 14075	PERF.13420	- 13708
01	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1219	2	N	-0-			-0-	
02	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1260	2	N	-0-			-0-	
03	1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1823	2	N	-0-			-0-	
04	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1882	2	N	-0-			-0-	
05	1972 N	1972	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1938	2	N	-0-			-0-	
06	1860 N	1655	-0-	-205	B	-0-	47	1	1608	2	N	-0-			-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007													TOTAL	DEPTH 14070	PERF.13214	- 13706
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
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	15	-0-	15	B	15	15	2			N	-0-			-0-	
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006													TOTAL	DEPTH 14775	PERF.13310	- 13370
01	2697 X	1687	-0-	-1010	B	-0-	171	1	1516	2	N	-0-			-0-	
02	2380 X	2015	-0-	-365	B	-0-	419	1	1596	2	N	-0-			-0-	
03	2697 X	1819	-0-	-878	B	-0-	256	1	1563	2	N	-0-			-0-	
04	2610 X	1866	-0-	-744	B	-0-	2	1	1864	2	N	-0-			-0-	
05	2697 X	2128	-0-	-569	B	-0-	44	1	2084	2	N	-0-			-0-	
06	2160 X	2074	-0-	-86	B	-0-	17	1	2057	2	N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008													TOTAL	DEPTH 13970	PERF.13124	- 13382
01	4898 X	2785	-0-	-2113	B	-0-	108	1	2676	2	N	1	1 8		-0-	
02	4424 X	3731	-0-	-693	B	-0-	135	1	3593	2	N	3	3 8		-0-	
03	4743 X	4311	-0-	-432	B	-0-	232	1	4079	2	N	-0-			-0-	
04	5142 X	5142	-0-	-0-	B	-0-	223	1	4910	2	N	8	8 8		-0-	
05	4787 X	4787	-0-	-0-	B	-0-	84	1	4694	2	N	8	8 8		-0-	
06	4200 X	4200	-0-	-0-	B	-0-	119	1	4072	2	N	8	8 8		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-			3745 2		7 9	N	6			6 8			-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0- B	-0-			3936 2		1 9	N	1			1 8			-0-
03	4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-			4134 2		14 9	N	13			13 8			-0-
04	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-			3735 2		9 9	N	8			8 8			-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0- B	-0-			3251 2		2 9	N	2			2 8			-0-
06	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-			26 1		3162 2	N	2			2 8			-0-
								2 9										
MULLENAX, G.										WELL #: 6	RRCID -> 234540	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL	DEPTH 13766	PERF.13336	- 13573		
01	2852 X	1875	-0-	-977 B	-0-			73 1		1802 2	N	-0-						-0-
02	2100 N	1365	-0-	-735 B	-0-			49 1		1316 2	N	-0-						-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-			120 1		2106 2	N	-0-						-0-
04	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-			120 1		2635 2	N	-0-						-0-
05	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-			26 1		1449 2	N	-0-						-0-
06	2160 N	2110	-0-	-50 B	-0-			60 1		2050 2	N	-0-						-0-
WORTHY										WELL #: 5	RRCID -> 234746	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.11742	- 13870		
01	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-			1169 2			N	-0-						-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-			1093 2			N	-0-						-0-
03	1302 N	1036	-0-	-266 B	-0-			1036 2			N	-0-						-0-
04	1140 N	991	-0-	-149 B	-0-			991 2			N	-0-						-0-
05	1209 N	1003	-0-	-206 B	-0-			1003 2			N	-0-						-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-			8 1		1014 2	N	-0-						-0-
WORTHY "A" UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 235611	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL	DEPTH 14400	PERF.11730	- 13864		
01	4650 X	4276	-0-	-374 B	-0-			4267 2		9 9	N	8			8 8			-0-
02	4200 X	3603	-0-	-597 B	-0-			3603 2			N	-0-						-0-
03	4650 X	4359	-0-	-291 B	-0-			4348 2		11 9	N	10			10 8			-0-
04	4470 X	4394	-0-	-76 B	-0-			4388 2		6 9	N	5			5 8			-0-
05	4619 X	3177	-0-	-1442 B	-0-			3176 2		1 9	N	1			1 8			-0-
06	4230 X	3734	-0-	-496 B	-0-			31 1		3702 2	N	1			1 8			-0-
								1 9										
WORTHY										WELL #: 6	RRCID -> 235759	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.11718	- 13880		
01	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-			3659 2		3 9	N	3			3 8			-0-
02	2940 X	2786	-0-	-154 B	-0-			2785 2		1 9	N	1			1 8			-0-
03	3255 X	2952	-0-	-303 B	-0-			2942 2		10 9	N	9			9 8			-0-
04	3450 X	3171	-0-	-279 B	-0-			3165 2		6 9	N	5			5 8			-0-
05	3565 X	2951	-0-	-614 B	-0-			2950 2		1 9	N	1			1 8			-0-
06	3450 X	3330	-0-	-120 B	-0-			27 1		3302 2	N	1			1 8			-0-
								1 9										
BURLESON, M. G. "A"										WELL #: 10	RRCID -> 235764	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL	DEPTH 13955	PERF.13402	- 13658		
01	2108 N	2060	-0-	-48 B	-0-			80 1		1980 2	N	-0-						-0-
02	1960 N	1492	-0-	-468 B	-0-			54 1		1438 2	N	-0-						-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-			119 1		2097 2	N	2			2 8			-0-
								2 9										
04	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-			90 1		1985 2	N	-0-						-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-			33 1		1858 2	N	-0-						-0-
06	2160 N	1980	-0-	-180 B	-0-			56 1		1924 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 #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368													
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- 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	2418 N	2233	-0-	-185 B	-0-	2233	2				N	-0-	-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2				N	-0-	-0-
03	2325 N	2184	-0-	-141 B	-0-	2178	2	6	9		N	5	5 8
04	2160 N	2002	-0-	-158 B	-0-	2000	2	2	9		N	2	2 8
05	2449 N	2365	-0-	-84 B	-0-	2364	2	1	9		N	1	1 8
06	2100 N	1901	-0-	-199 B	-0-	16	1	1884	2		N	1	1 8
						1	9						-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059													
01	1488 X	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2				Y	-0-	-0-
02	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	5772	2	1	9		Y	1	1 8
03	7308 X	7308	-0-	-0- B	-0-	7250	2	58	9		Y	53	53 8
04	5126 X	5126	-0-	-0- B	-0-	5105	2	21	9		Y	19	19 8
05	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2				Y	-0-	-0-
06	1440 X	1110	-0-	-330 B	-0-	9	1	1101	2		Y	-0-	-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376													
01	2294 X	31	-0-	-2263 B	-0-	31	1				N	-0-	-0-
02	4312 X	1183	-0-	-3129 B	-0-	25	1	1158	2		N	-0-	-0-
03	4774 X	1140	-0-	-3634 B	-0-	43	1	1097	2		N	-0-	-0-
04	4620 X	2558	-0-	-2062 B	-0-	79	1	2479	2		N	-0-	-0-
05	2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	118	1	2777	2		N	-0-	-0-
06	1490 X	1490	-0-	-0- B	-0-	86	1	1404	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	113	-0-	113 B	113	1	1	112	2		N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910													
01	4960 X	2952	-0-	-2008 B	-0-	2951	2	1	9		N	1	1 8
02	4480 X	2633	-0-	-1847 B	-0-	2633	2				N	-0-	-0-
03	4960 X	3171	-0-	-1789 B	-0-	3171	2				N	-0-	-0-
04	3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2				N	-0-	-0-
05	2967 X	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	2				N	-0-	-0-
06	3060 X	2716	-0-	-344 B	-0-	22	1	2694	2		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND
01	1624 N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1621	2	3	9	N	3	3 8
02	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-	-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1598	2	6	9	N	5	-0-
04	2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278	2	2	9	N	2	-0-
05	1302 N	1226	-0-	-76	B	-0-	1226	2			N	-0-	-0-
06	1560 N	1496	-0-	-64	B	-0-	12	1	1484	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-	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-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822													
01	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-	-0-
03	465 N	313	-0-	-152	B	-0-	313	2			N	-0-	-0-
04	330 N	299	-0-	-31	B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
05	310 N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2			N	-0-	-0-
06	300 N	270	-0-	-30	B	-0-	2	1	268	2	N	-0-	-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680													
01	3198 X	3198	-0-	-0-	B	-0-	3198	2			N	-0-	-0-
02	2926 X	2926	-0-	-0-	B	-0-	2926	2			N	-0-	-0-
03	3317 X	3206	-0-	-111	B	-0-	3206	2			N	-0-	-0-
04	3210 X	3072	-0-	-138	B	-0-	3072	2			N	-0-	-0-
05	3317 X	1224	-0-	-2093	B	-0-	1224	2			N	-0-	-0-
06	3150 X	433	-0-	-2717	B	-0-	4	1	429	2	N	-0-	-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844													
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	1	2	2	9	N	2	2 8
02	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	2	1	161	2	N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12100 - 13934													
01	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-	-0-
04	360 N	358	-0-	-2	B	-0-	358	2			N	-0-	-0-
05	372 N	353	-0-	-19	B	-0-	353	2			N	-0-	-0-
06	360 N	338	-0-	-22	B	-0-	3	1	335	2	N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922													
01	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2			N	-0-	-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	2			N	-0-	-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	2			N	-0-	-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	2			N	-0-	-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	2			N	-0-	-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1334	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924													
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	2260	-0-	-1584 B	-0-	2259	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5044	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	2759 X	1935	-0-	-824 B	-0-	1920	2	15	9	N	14	14 8	-0-
04	2670 X	1749	-0-	-921 B	-0-	1746	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	6875 X	6875	-0-	-0- B	-0-	6873	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-	49	1	5920	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696													
01	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1825	2	9	9	N	8	8 8	-0-
02	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1965	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2339	2	17	9	N	15	15 8	-0-
04	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2252	2	11	9	N	10	10 8	-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2574	2	3	9	N	3	3 8	-0-
06	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	27	1	3199	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040													
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			Y	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			Y	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			Y	-0-		-0-
04	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			Y	-0-		-0-
05	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			Y	-0-		-0-
06	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	4	1	477	2	Y	-0-		-0-
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864													
01	1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-	1365	2			N	-0-		-0-
02	1232 N	1217	-0-	-15 B	-0-	1217	2			N	-0-		-0-
03	1364 N	1216	-0-	-148 B	-0-	1216	2			N	-0-		-0-
04	1320 N	1166	-0-	-154 B	-0-	1166	2			N	-0-		-0-
05	1333 N	1173	-0-	-160 B	-0-	1173	2			N	-0-		-0-
06	1170 N	730	-0-	-440 B	-0-	6	1	724	2	N	-0-		-0-
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768													
01	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3373	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
02	2884 X	2765	-0-	-119 B	-0-	2764	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
03	3193 X	3036	-0-	-157 B	-0-	3036	2			Y	-0-		-0-
04	3270 X	2666	-0-	-604 B	-0-	2665	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05	3379 X	2426	-0-	-953 B	-0-	2424	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
06	3270 X	2728	-0-	-542 B	-0-	22	1	2704	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
01	4743 X	2579	-0-	-2164 B	-0-	2557	2	22	9	N	20	20 8	-0-
02	4284 X	2803	-0-	-1481 B	-0-	2802	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	4805 X	2471	-0-	-2334 B	-0-	2471	2			N	-0-		-0-
04	4650 X	1878	-0-	-2772 B	-0-	1875	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	4805 X	1523	-0-	-3282 B	-0-	1520	2	3	9	N	3	3 8	-0-
06	3000 X	1580	-0-	-1420 B	-0-	13	1	1564	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760												
M	ALLOW 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										
01	527 N	525 -0-	-2 B	-0-	525 2			N	-0-			-0-
02	476 N	461 -0-	-15 B	-0-	461 2			N	-0-			-0-
03	527 N	496 -0-	-31 B	-0-	496 2			N	-0-			-0-
04	510 N	475 -0-	-35 B	-0-	475 2			N	-0-			-0-
05	496 N	455 -0-	-41 B	-0-	455 2			N	-0-			-0-
06	480 N	390 -0-	-90 B	-0-	3 1	387 2		N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920												
01	7006 X	6839 -0-	-167 B	-0-	6824 2	15 9	N	14	14 8			-0-
02	6328 X	5315 -0-	-1013 B	-0-	5314 2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	7006 X	1708 -0-	-5298 B	-0-	1697 2	11 9	N	10	10 8			-0-
04	6720 X	1038 -0-	-5682 B	-0-	1035 2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	6851 X	1411 -0-	-5440 B	-0-	1408 2	3 9	N	3	3 8			-0-
06	6630 X	1511 -0-	-5119 B	-0-	12 1	1496 2	N	3	3 8			-0-
					3 9							
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778												
01	992 X	493 -0-	-499 B	-0-	493 2		N	-0-				-0-
02	280 N	210 -0-	-70 B	-0-	210 2		N	-0-				-0-
03	183 N	183 -0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-				-0-
04	2452 N	2452 -0-	-0- B	-0-	52 1	2400 2	N	-0-				-0-
05	248 N	-0- -0-	-248 B	-0-			N	-0-				-0-
06	180 N	-0- -0-	-180 B	-0-			N	-0-				-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
NOEY GAS UNIT WELL #: 1												
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
KING, GAIL WELL #: 2												
01	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	137 N	137 -0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-				-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	187 N	187 -0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-				-0-
05	62 N	-0- -0-	-62 B	-0-			N	-0-				-0-
06	101 N	101 -0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
01	465 N	407 -0-	-58 B	-0-	407 2		N	-0-				-0-
02	420 N	418 -0-	-2 B	-0-	418 2		N	-0-				-0-
03	465 N	403 -0-	-62 B	-0-	403 2		N	-0-				-0-
04	390 N	324 -0-	-66 B	-0-	324 2		N	-0-				-0-
05	465 N	302 -0-	-163 B	-0-	302 2		N	-0-				-0-
06	390 N	328 -0-	-62 B	-0-	328 2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300										CAPACITY				CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 140089				COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021			
M	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	372 N	156	-0-		-216 B	-0-		156	2				N	-0-					-0-		
02	714 N	714	-0-		-0- B	-0-		713	2		1	9	N	1		1	8		-0-		
03	311 N	311	-0-		-0- B	-0-		310	2		1	9	N	1		1	8		-0-		
04	150 N	112	-0-		-38 B	-0-		112	2				N	-0-					-0-		
05	372 N	352	-0-		-20 B	-0-		352	2				N	-0-					-0-		
06	526 N	526	-0-		-0- B	-0-		526	2				N	-0-					-0-		

FOUNTAIN					WELL #:	1	RRCID -> 159658				COMPL. DATE 04/21/1996				TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358						
01	4154 X	3681	-0-		-473 B	-0-		3681	2				N	-0-					-0-		
02	3574 X	3574	-0-		-0- B	-0-		3574	2				N	-0-					-0-		
03	3910 X	3910	-0-		-0- B	-0-		3910	2				N	-0-					-0-		
04	3750 X	3672	-0-		-78 B	-0-		3672	2				N	-0-					-0-		
05	3968 X	3705	-0-		-263 B	-0-		3705	2				N	-0-					-0-		
06	3840 X	3509	-0-		-331 B	-0-		3509	2				N	-0-					-0-		

FOUNTAIN					WELL #:	2	RRCID -> 166605				COMPL. DATE 10/20/1997				TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728						
01	31 N	10	-0-		-21 B	-0-		10	2				N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		-0-	2				N	-0-					-0-		
03	9 N	9	-0-		-0- B	-0-		9	2				N	-0-					-0-		
04	10 N	-0-	-0-		-10 B	-0-		-0-	2				N	-0-					-0-		
05	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2				N	-0-					-0-		
06	9 N	-0-	-0-		-9 B	-0-		-0-	2				N	-0-					-0-		

BLAZEK					WELL #:	5	RRCID -> 167520				COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135						
01	4364 X	4364	-0-		-0- B	-0-		4364	2				N	-0-					-0-		
02	4760 X	4760	-0-		-0- B	-0-		4760	2				N	-0-					-0-		
03	2263 X	2144	-0-		-119 B	-0-		2144	2				N	-0-					-0-		
04	3479 X	3479	-0-		-0- B	-0-		3479	2				N	-0-					-0-		
05	3414 X	3414	-0-		-0- B	-0-		3414	2				N	-0-					-0-		
06	3406 X	3406	-0-		-0- B	-0-		3406	2				N	-0-					-0-		

REED "E" GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 173939				COMPL. DATE 06/29/1999				TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650						
01	155 N	142	-0-		-13 B	-0-		142	2				N	-0-					-0-		
02	143 N	143	-0-		-0- B	-0-		143	2				N	-0-					-0-		
03	155 N	151	-0-		-4 B	-0-		151	2				N	-0-					-0-		
04	150 N	142	-0-		-8 B	-0-		142	2				N	-0-					-0-		
05	155 N	143	-0-		-12 B	-0-		143	2				N	-0-					-0-		
06	183 N	183	-0-		-0- B	-0-		183	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	1271 X	1192	-0-		-79 B	-0-		1192	2				N	-0-					-0-		
02	1226 N	1226	-0-		-0- B	-0-		1226	2				N	-0-					-0-		
03	1537 N	1537	-0-		-0- B	-0-		1537	2				N	-0-					-0-		
04	1497 N	1497	-0-		-0- B	-0-		1497	2				N	-0-					-0-		
05	2052 N	2052	-0-		-0- B	-0-		2052	2				N	-0-					-0-		
06	2442 N	2442	-0-		-0- B	-0-		2442	2				N	-0-					-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	358 X	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			21
02	329 X	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			21
03	312 X	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			21
04	313 X	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			21
05	316 X	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			21
06	379 X	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			21
EPPEES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707														
01	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
02	2579 X	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
03	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
04	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	2			N	-0-			-0-
05	4403 X	4403	-0-	-0- B	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
01	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	956	2			N	-0-			-0-
02	924 N	724	-0-	-200 B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1128	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	1001	-0-	-79 B	-0-	1001	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	2449 X	2155	-0-	-294 B	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
02	2212 N	1709	-0-	-503 B	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1791	-0-	-379 B	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
06	3392 X	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
01	5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
02	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	5421	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
03	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	5466	2	4	9	N	-0-	4	8	-0-
04	5106 X	5106	-0-	-0- B	-0-	5104	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
05	5007 X	5007	-0-	-0- B	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
06	3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	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	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
02	3416 X	3120	-0-	-296 B	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
03	4535 X	4535	-0-	-0- B	-0-	4534	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	4469 X	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
05	5033 X	5033	-0-	-0- B	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
06	4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	4366	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
M	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	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
02	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	3058	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	3105	2	13	9	N	12	8	8	-0-
04	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	3095	2	8	9	N	7	8	8	-0-
05	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
06	2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
01	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
02	672 N	583	-0-	-89 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
03	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-			-0-
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	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	1581	-0-	-124 B	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1406	-0-	-22 B	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1360	-0-	-221 B	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1321	-0-	-209 B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1399	-0-	-151 B	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1309	-0-	-11 B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
01	3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
02	2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
03	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
01	3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	2			Y	-0-			-0-
02	2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2			Y	-0-			-0-
03	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	3240	2	1	9	Y	1	8	8	-0-
04	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	2			Y	-0-			-0-
05	3007 X	2956	-0-	-51 B	-0-	2956	2			Y	-0-			-0-
06	2910 X	2746	-0-	-164 B	-0-	2746	2			Y	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498														
01	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2026														
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
03	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	868 N	534	-0-	-334 B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
06	360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
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	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-	5
02	812 N	800	-0-	-12 B	-0-	800	2			N	-0-	5
03	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2			N	-0-	5
04	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-	5
05	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-	5
06	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-	5
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11696 - 13839												
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11631 - 14013												
01	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-	-0-
02	644 N	643	-0-	-1 B	-0-	643	2			N	-0-	-0-
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-	-0-
04	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-	-0-
05	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-	-0-
06	690 N	544	-0-	-146 B	-0-	544	2			N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF. 13218 - 14808												
01	5700 X	5700	-0-	-0- B	-0-	5700	2			N	-0-	-0-
02	4396 X	2183	-0-	-2213 B	-0-	2183	2			N	-0-	-0-
03	4867 X	4066	-0-	-801 B	-0-	4066	2			N	-0-	-0-
04	4710 X	3066	-0-	-1644 B	-0-	3066	2			N	-0-	-0-
05	4867 X	2358	-0-	-2509 B	-0-	2358	2			N	-0-	-0-
06	4710 X	2211	-0-	-2499 B	-0-	2211	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	4101	-0-	-766 B	-0-	4101	2			Y	-0-	-0-
02	4340 X	3717	-0-	-623 B	-0-	3717	2			Y	-0-	-0-
03	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
04	4470 X	4070	-0-	-400 B	-0-	4069	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	4619 X	3904	-0-	-715 B	-0-	3904	2			Y	-0-	-0-
06	4470 X	3900	-0-	-570 B	-0-	3900	2			Y	-0-	-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11638 - 14035												
01	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-	-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-	-0-
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	302	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1081	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	757	2	2 9	N	2	2 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
M	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	4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	2			N	-0-				61
02	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4447	2	3	9	N	3	3	8		61
03	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4502	2	4	9	N	4	4	8		61
04	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	4123	2	1	9	N	1	1	8		61
05	4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2			N	-0-				61
06	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	4077	2			N	-0-				61
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965															
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-				-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
04	540 N	382	-0-	-158 B	-0-	382	2			N	-0-				-0-
05	403 N	305	-0-	-98 B	-0-	305	2			N	-0-				-0-
06	450 N	226	-0-	-224 B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845															
01	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2908	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2543	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	2864 X	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	2			N	-0-				-0-
04	2742 X	2742	-0-	-0- B	-0-	2741	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	2997	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	2836 X	2836	-0-	-0- B	-0-	2834	2	2	9	N	2	2	8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816															
01	1085 N	702	-0-	-383 B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
02	588 N	566	-0-	-22 B	-0-	566	2			N	-0-				-0-
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-				-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-				-0-
06	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540															
01	899 N	648	-0-	-251 B	-0-	648	2			N	-0-				-0-
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-				-0-
03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-				-0-
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-				-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927															
01	5301 X	4492	-0-	-809 B	-0-	4490	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	4788 X	4080	-0-	-708 B	-0-	4073	2	7	9	N	6	6	8		-0-
03	5673 X	5039	-0-	-634 B	-0-	5039	2			N	-0-				-0-
04	5490 X	5354	-0-	-136 B	-0-	5348	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05	5673 X	5220	-0-	-453 B	-0-	5216	2	4	9	N	4	4	8		-0-
06	4890 X	3711	-0-	-1179 B	-0-	3707	2	4	9	N	4	4	8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958															
01	4030 X	2056	-0-	-1974 B	-0-	2056	2			N	-0-				-0-
02	3500 X	1327	-0-	-2173 B	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
03	3875 X	2306	-0-	-1569 B	-0-	2306	2			N	-0-				-0-
04	3750 X	2639	-0-	-1111 B	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
05	3813 X	2597	-0-	-1216 B	-0-	2597	2			N	-0-				-0-
06	2257 X	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	2			N	-0-		-0-
02	1008 N	1006	-0-	-2 B	-0-	1006	2			N	-0-		-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-		-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-		-0-
05	1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110	2			N	-0-		-0-
06	1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558													
01	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-		-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-		-0-
03	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-		-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-		-0-
05	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	2			N	-0-		-0-
06	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	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	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			Y	-0-		-0-
03	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			Y	-0-		-0-
04	330 N	213	-0-	-117 B	-0-	213	2			Y	-0-		-0-
05	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			Y	-0-		-0-
06	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162	2			Y	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385													
01	217 N	336	-0-	119 B	-5086	336	2			N	-0-		32
02	196 N	299	-0-	103 B	-4983	299	2			N	-0-		32
03	217 N	325	-0-	108 B	-4875	325	2			N	-0-		32
04	210 N	308	-0-	98 B	-4777	308	2			N	-0-		32
05	217 N	312	-0-	95 B	-4682	312	2			N	-0-		32
06	210 N	296	-0-	86 B	-4596	296	2			N	-0-		32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859													
01	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-		-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-		-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2031	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2			N	-0-		-0-
05	1333 N	1294	-0-	-39 B	-0-	1294	2			N	-0-		-0-
06	1290 N	1160	-0-	-130 B	-0-	1160	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559													
01	1271 N	889	-0-	-382 B	-0-	889	2			N	-0-		-0-
02	1092 N	942	-0-	-150 B	-0-	942	2			N	-0-		-0-
03	1302 N	982	-0-	-320 B	-0-	982	2			N	-0-		-0-
04	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-		-0-
05	1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	697	2			N	-0-		-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731													
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-		-0-
05	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-		-0-
06	14730 X	14730	-0-	-0- B	-0-	14730	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 #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
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	2725 N	2725 -0-	-0- B -0-	-0-	2725 2			N	-0-			-0-
02	2435 N	2435 -0-	-0- B -0-	-0-	2435 2			N	-0-			-0-
03	2691 N	2691 -0-	-0- B -0-	-0-	2691 2			N	-0-			-0-
04	2385 N	2385 -0-	-0- B -0-	-0-	2385 2			N	-0-			-0-
05	2197 N	2197 -0-	-0- B -0-	-0-	2197 2			N	-0-			-0-
06	2578 N	2578 -0-	-0- B -0-	-0-	2578 2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
01	878 N	878 -0-	-0- B -0-	-0-	877 2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	790 N	790 -0-	-0- B -0-	-0-	784 2	6 9	N	5	5 8			-0-
03	874 N	874 -0-	-0- B -0-	-0-	874 2		N	-0-				-0-
04	1003 N	1003 -0-	-0- B -0-	-0-	1000 2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	971 N	971 -0-	-0- B -0-	-0-	969 2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	929 N	929 -0-	-0- B -0-	-0-	925 2	4 9	N	4	4 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
01	310 X	576 -0-	266 B -45964	576 2			N	-0-				-0-
02	280 X	2714 -0-	2434 B -43530	2714 2			N	-0-				-0-
03	310 X	1310 -0-	1000 B -42530	1310 2			N	-0-				-0-
04	300 X	639 -0-	339 B -42191	639 2			N	-0-				-0-
05	310 X	137 -0-	-173 B -42191	137 2			N	-0-				-0-
06	300 N	196 -0-	-104 B -42191	196 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	3968 X	3080 -0-	-888 B -0-	3080 2			N	-0-				-0-
02	3584 X	2726 -0-	-858 B -0-	2726 2			N	-0-				-0-
03	3534 X	2817 -0-	-717 B -0-	2817 2			N	-0-				-0-
04	3482 X	3482 -0-	-0- B -0-	3482 2			N	-0-				-0-
05	3069 X	2088 -0-	-981 B -0-	2088 2			N	-0-				-0-
06	3038 X	3038 -0-	-0- B -0-	3038 2			N	-0-				-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
01	2976 X	2078 -0-	-898 B -0-	2075 2	3 9	N	3	3 8				21
02	2492 N	2149 -0-	-343 B -0-	2140 2	9 9	N	8	8 8				21
03	2459 N	2459 -0-	-0- B -0-	2459 2		N	-0-					21
04	2604 N	2604 -0-	-0- B -0-	2601 2	3 9	N	3	3 8				21
05	2593 N	2593 -0-	-0- B -0-	2591 2	2 9	N	2	2 8				21
06	2587 N	2587 -0-	-0- B -0-	2579 2	8 9	N	7	7 8				21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
01	3279 X	3279 -0-	-0- B -0-	3278 2	1 9	N	1	1 8				22
02	2910 X	2910 -0-	-0- B -0-	2908 2	2 9	N	2	2 8				22
03	3210 X	3210 -0-	-0- B -0-	3210 2		N	-0-					22
04	3145 X	3145 -0-	-0- B -0-	3144 2	1 9	N	1	1 8				22
05	3288 X	3288 -0-	-0- B -0-	3288 2		N	-0-					22
06	3096 X	3096 -0-	-0- B -0-	3095 2	1 9	N	1	1 8				22
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
01	151 N	151 -0-	-0- B -0-	151 2		N	-0-					30
02	142 N	142 -0-	-0- B -0-	142 2		N	-0-					30
03	235 N	235 -0-	-0- B -0-	235 2		N	-0-					30
04	150 N	69 -0-	-81 B -0-	69 2		N	-0-					30
05	155 N	123 -0-	-32 B -0-	123 2		N	-0-					30
06	210 N	122 -0-	-88 B -0-	122 2		N	-0-					30

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 170

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14										RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2				N	-0-			-0-
02	532 N	528	-0-	-4 B	-0-	528	2				N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2				N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2				N	-0-			-0-
05	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2				N	-0-			-0-
06	600 N	440	-0-	-160 B	-0-	440	2				N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 220649		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284	PERF. 8761 - 13846			
01	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	3612	2		4	9	N	4	4 8		-0-
02	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3375	2		11	9	N	10	10 8		-0-
03	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	2				N	-0-			-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3610	2		7	9	N	6	6 8		-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	3812	2		3	9	N	3	3 8		-0-
06	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3514	2		7	9	N	6	6 8		-0-

KING, GAIL					WELL #:	15	RRCID -> 221678		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 14894	PERF.11855 - 12961			
01	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2				N	-0-			-0-
02	504 N	455	-0-	-49 B	-0-	455	2				N	-0-			-0-
03	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2				N	-0-			-0-
04	540 N	426	-0-	-114 B	-0-	426	2				N	-0-			-0-
05	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2				N	-0-			-0-
06	510 N	110	-0-	-400 B	-0-	110	2				N	-0-			-0-

HOLMES "S"					WELL #:	7	RRCID -> 221688		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390	PERF. 9034 - 13599			
01	1240 N	1099	-0-	-141 B	-0-	1099	2				N	-0-			23
02	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2				N	-0-			23
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2				N	-0-			23
04	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2				N	-0-			23
05	1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	1220	2				N	-0-			23
06	1290 N	707	-0-	-583 B	-0-	707	2				N	-0-			23

REED "E" GAS UNIT					WELL #:	18	RRCID -> 222066		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 14270	PERF. 8819 - 12721			
01	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2				N	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2				N	-0-			-0-
03	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2				N	-0-			-0-
04	960 N	915	-0-	-45 B	-0-	915	2				N	-0-			-0-
05	992 N	918	-0-	-74 B	-0-	918	2				N	-0-			-0-
06	900 N	842	-0-	-58 B	-0-	842	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	4229	-0-	-1723 B	-0-	4229	2				N	-0-			-0-
02	5376 X	4291	-0-	-1085 B	-0-	4287	2		4	9	N	4	4 8		-0-
03	5952 X	4756	-0-	-1196 B	-0-	4749	2		7	9	N	6	6 8		-0-
04	5280 X	4728	-0-	-552 B	-0-	4725	2		3	9	N	3	3 8		-0-
05	5022 X	4905	-0-	-117 B	-0-	4905	2				N	-0-			-0-
06	4853 X	4853	-0-	-0- B	-0-	4853	2				N	-0-			-0-

KING, GAIL					WELL #:	23H	RRCID -> 223580		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 14493	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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2026															

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1229	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1366	2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1675	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1386	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1865	2	3 9	N	3	3 8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
01	3441 X	2781	-0-	-660 B	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2759	-0-	-349 B	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2876	-0-	-64 B	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2596	-0-	-473 B	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2507	-0-	-463 B	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
01	1705 X	1530	-0-	-175 B	-0-	1530	2		N	-0-			36
02	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-			36
03	1488 N	1315	-0-	-173 B	-0-	1315	2		N	-0-			36
04	1470 N	1176	-0-	-294 B	-0-	1176	2		N	-0-			36
05	1426 N	97	-0-	-1329 B	-0-	97	2		N	-0-			36
06	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-				N	-0-			36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
01	713 X	578	-0-	-135 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
02	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2626	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	4404 X	4404	-0-	-0- B	-0-	4402	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	4054	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
06	3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
01	2976 X	2880	-0-	-96 B	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	2338	-0-	-294 B	-0-	2337	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3472 X	2648	-0-	-824 B	-0-	2646	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	3360 X	2305	-0-	-1055 B	-0-	2304	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3472 X	1451	-0-	-2021 B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2186	-0-	-604 B	-0-	2186	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	1850	-0-	-196 B	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1742	-0-	-106 B	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
04	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	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	2976 X	2683	-0-	-293 B	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	1233	-0-	-1511 B	-0-	1231	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	3038 X	2086	-0-	-952 B	-0-	2079	2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	2940 X	2314	-0-	-626 B	-0-	2312	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738														
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	4185 X	1567	-0-	-2618 B	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
02	3780 X	1020	-0-	-2760 B	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	7319 X	7319	-0-	-0- B	-0-	7315	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	5574 X	5574	-0-	-0- B	-0-	5572	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
06	4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298														
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-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941														
01	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1409	-0-	-47 B	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1592	-0-	-144 B	-0-	1591	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1611	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1510	-0-	-20 B	-0-	1510	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	2139 X	2008	-0-	-131 B	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
02	924 N	813	-0-	-111 B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
03	2077 N	1943	-0-	-134 B	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
06	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	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	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1493	-0-	-495 B	-0-	1492	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2730	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2706	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
06	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585														
01	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-			27
02	2295 X	2295	-0-	-0- B	-0-	2294	2	1	9	N	1	1	8	27
03	2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2694	2	2	9	N	2	2	8	27
04	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	2763	2	1	9	N	1	1	8	27
05	2478 X	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2			N	-0-			27
06	2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	2			N	-0-			27
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974														
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469															
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	372 N	172	-0-	-200 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-	
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-	
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-	
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-	
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-	
06	390 N	111	-0-	-279 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162															
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-	
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-	
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-	
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	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	2573 X	2237	-0-	-336 B	-0-	2237	2			N	-0-			-0-	
02	2324 X	2031	-0-	-293 B	-0-	2031	2			N	-0-			-0-	
03	2573 X	1967	-0-	-606 B	-0-	1967	2			N	-0-			-0-	
04	2190 X	2134	-0-	-56 B	-0-	2134	2			N	-0-			-0-	
05	2263 X	2135	-0-	-128 B	-0-	2135	2			N	-0-			-0-	
06	2190 X	2134	-0-	-56 B	-0-	2134	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	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	2			N	-0-			-0-	
02	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	2			N	-0-			-0-	
03	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	2			N	-0-			-0-	
04	3060 X	2919	-0-	-141 B	-0-	2919	2			N	-0-			-0-	
05	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	2			N	-0-			-0-	
06	3060 X	2981	-0-	-79 B	-0-	2981	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234															
01	3317 X	1691	-0-	-1626 B	-0-	1691	2			N	-0-			-0-	
02	2996 X	1542	-0-	-1454 B	-0-	1542	2			N	-0-			-0-	
03	3317 X	1880	-0-	-1437 B	-0-	1880	2			N	-0-			-0-	
04	4693 X	4693	-0-	-0- B	-0-	4693	2			N	-0-			-0-	
05	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	2			N	-0-			-0-	
06	3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	3584	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710															
01	775 X	735	-0-	-40 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-	
02	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-	
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-	
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-			-0-	
05	837 N	713	-0-	-124 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-	
06	840 N	365	-0-	-475 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-	
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010															
01	3472 X	2071	-0-	-1401 B	-0-	2071	2			N	-0-			69	
02	3136 X	1894	-0-	-1242 B	-0-	1894	2			N	-0-			69	
03	3317 X	2707	-0-	-610 B	-0-	2707	2			N	-0-			69	
04	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	3126	2	3	9	N	3	3	8	69	
05	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-			69	
06	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-			69	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	3934	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	3998 X	3998	-0-	-0- B	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 12584 - 13830																
01	3100 X	1577	-0-	-1523 B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2622	-0-	-178 B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
05	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2886	-0-	-114 B	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11562 - 13915																
01	1240 N	531	-0-	-709 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	504 N	396	-0-	-108 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	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	2232 N	2044	-0-	-188 B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1499	-0-	-517 B	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2356 N	1862	-0-	-494 B	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1980 N	1859	-0-	-121 B	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1683	-0-	-117 B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF. 15150 - 17005																
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	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 12928 - 15963																
01	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1894	-0-	-90 B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1574	-0-	-346 B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1472	-0-	-481 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	944	-0-	-886 B	-0-	944	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	2795 X	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	3088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2700 X	2574	-0-	-126 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2687	-0-	-320 B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2922	-0-	-78 B	-0-	2922	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 #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220																
M	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	4743 X	2788	-0-	-1955 B	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4346	-0-	-498 B	-0-	4345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5363 X	3742	-0-	-1621 B	-0-	3740	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5190 X	4206	-0-	-984 B	-0-	4205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4805 X	3805	-0-	-1000 B	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	2696	-0-	-1954 B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689																
01	4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	4528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3619	-0-	-221 B	-0-	3618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3968 X	3388	-0-	-580 B	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3086	-0-	-754 B	-0-	3086	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	3535	-0-	-712 B	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	2571	-0-	-1265 B	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3448	-0-	-799 B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3659	-0-	-451 B	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3853	-0-	-394 B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	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	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2090	2	1	9	N	1	1	8			75
02	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8			75
03	2201 N	2099	-0-	-102 B	-0-	2099	2			N	-0-					75
04	2010 N	1566	-0-	-444 B	-0-	1566	2			N	-0-					75
05	2387 X	1496	-0-	-891 B	-0-	1496	2			N	-0-					75
06	2310 X	2046	-0-	-264 B	-0-	2046	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	3720 X	1964	-0-	-1756 B	-0-	1964	2			N	-0-					55
02	2800 X	1868	-0-	-932 B	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	8			55
03	2666 X	2231	-0-	-435 B	-0-	2231	2			N	-0-					55
04	2580 X	2415	-0-	-165 B	-0-	2415	2			N	-0-					55
05	2398 X	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	2			N	-0-					55
06	2183 X	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238																
01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1031	-0-	-89 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	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	744 X	713	-0-	-31 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	1988 N	474	-0-	-1514 B	-0-	473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	690 N	553	-0-	-137 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 15555 PERF.13492 - 13554															
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	13101 X	13101	-0-	-0- B	-0-	13100	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	11432 X	11432	-0-	-0- B	-0-	11429	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	12189 X	12189	-0-	-0- B	-0-	12189	2			N	-0-			-0-	
04	11740 X	11740	-0-	-0- B	-0-	11739	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	11724 X	11724	-0-	-0- B	-0-	11723	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	11096 X	11096	-0-	-0- B	-0-	11093	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190															
01	372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-	
03	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-	
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-	
05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-	
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718															
01	8339 X	7546	-0-	-793 B	-0-	7546	2			N	-0-			-0-	
02	7532 X	5435	-0-	-2097 B	-0-	5435	2			N	-0-			-0-	
03	8339 X	7636	-0-	-703 B	-0-	7635	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	7620 X	7523	-0-	-97 B	-0-	7523	2			N	-0-			-0-	
05	8339 X	8339	-0-	-0- B	-0-	8339	2			N	-0-			-0-	
06	8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-	8093	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850															
01	1674 N	1494	-0-	-180 B	-0-	1494	2			N	-0-			-0-	
02	1596 N	1319	-0-	-277 B	-0-	1319	2			N	-0-			-0-	
03	1736 N	1650	-0-	-86 B	-0-	1650	2			N	-0-			-0-	
04	1440 N	1220	-0-	-220 B	-0-	1220	2			N	-0-			-0-	
05	1457 N	1324	-0-	-133 B	-0-	1324	2			N	-0-			-0-	
06	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-			-0-	
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084															
01	2386 X	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	2			N	-0-			-0-	
02	2128 X	2125	-0-	-3 B	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	2518 X	2518	-0-	-0- B	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2552	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	2356 N	2290	-0-	-66 B	-0-	2290	2			N	-0-			-0-	
06	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
01	2232 N	2088	-0-	-144 B	-0-	2088	2			N	-0-			-0-	
02	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			N	-0-			-0-	
03	2511 N	2058	-0-	-453 B	-0-	2058	2			N	-0-			-0-	
04	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-			-0-	
05	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-			-0-	
06	1980 N	1858	-0-	-122 B	-0-	1858	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
01	930 N	835	-0-	-95 B	-85991	835	2			N	-0-			-0-	
02	728 N	843	-0-	115 B	-85876	843	2			N	-0-			-0-	
03	806 N	1096	-0-	290 B	-85586	1096	2			N	-0-			-0-	
04	810 N	646	-0-	-164 B	-85586	646	2			N	-0-			-0-	
05	930 N	1018	-0-	88 B	-85498	1018	2			N	-0-			-0-	
06	1050 N	612	-0-	-438 B	-85498	612	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194																		
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	2108 X	1587	-0-	-521 B	-0-	1587	2					N	-0-					65
02	1904 X	1394	-0-	-510 B	-0-	1394	2					N	-0-					65
03	2077 X	1460	-0-	-617 B	-0-	1460	2					N	-0-					65
04	1800 X	1395	-0-	-405 B	-0-	1395	2					N	-0-					65
05	5667 X	5667	-0-	-0- B	-0-	5652	2		15	9		N	14		14	8		65
06	7773 X	7773	-0-	-0- B	-0-	7744	2		29	9		N	26		26	8		65
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619																		
01	6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904	2					N	-0-					-0-
02	5740 X	1903	-0-	-3837 B	-0-	1903	2					N	-0-					-0-
03	6355 X	2657	-0-	-3698 B	-0-	2656	2		1	9		N	1		1	8		-0-
04	6690 X	2540	-0-	-4150 B	-0-	2540	2					N	-0-					-0-
05	6913 X	2785	-0-	-4128 B	-0-	2785	2					N	-0-					-0-
06	6690 X	3398	-0-	-3292 B	-0-	3398	2					N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688																		
01	5363 X	4136	-0-	-1227 B	-0-	4136	2					N	-0-					-0-
02	4844 X	1412	-0-	-3432 B	-0-	1412	2					N	-0-					-0-
03	5363 X	1757	-0-	-3606 B	-0-	1757	2					N	-0-					-0-
04	4890 X	1545	-0-	-3345 B	-0-	1545	2					N	-0-					-0-
05	4960 X	3640	-0-	-1320 B	-0-	3640	2					N	-0-					-0-
06	5332 X	5332	-0-	-0- B	-0-	5332	2					N	-0-					-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862																		
01	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2					N	-0-					-0-
02	364 N	281	-0-	-83 B	-0-	281	2					N	-0-					-0-
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2					N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2					N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2					N	-0-					-0-
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2					N	-0-					-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229																		
01	2852 X	3041	-0-	189 B	-670873	3041	2					N	-0-					-0-
02	2800 X	2487	-0-	-313 B	-670873	2487	2					N	-0-					-0-
03	3100 X	3053	-0-	-47 B	-670873	3053	2					N	-0-					-0-
04	3000 X	2795	-0-	-205 B	-670873	2795	2					N	-0-					-0-
05	3100 X	2540	-0-	-560 B	-670873	2540	2					N	-0-					-0-
06	2940 X	3018	-0-	78 B	-670795	3018	2					N	-0-					-0-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627																		
01	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2					N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2					N	-0-					-0-
03	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2					N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2					N	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2					N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2					N	-0-					-0-
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																		
01	2170 X	1058	-0-	-1112 B	-0-	1058	2					N	-0-					-0-
02	1848 X	1179	-0-	-669 B	-0-	1179	2					N	-0-					-0-
03	2232 X	1504	-0-	-728 B	-0-	1504	2					N	-0-					-0-
04	2160 X	986	-0-	-1174 B	-0-	986	2					N	-0-					-0-
05	2232 X	1527	-0-	-705 B	-0-	1527	2					N	-0-					-0-
06	1863 X	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	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 #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016															
M	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	3813 X	3112	-0-	-701 B	-0-	3112	2			N	-0-				-0-
02	3444 X	2504	-0-	-940 B	-0-	2504	2			N	-0-				-0-
03	3813 X	3744	-0-	-69 B	-0-	3743	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3630 X	3558	-0-	-72 B	-0-	3558	2			N	-0-				-0-
05	3858 X	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	2			N	-0-				-0-
06	3630 X	3357	-0-	-273 B	-0-	3357	2			N	-0-				-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240															
01	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-				-0-
02	644 N	389	-0-	-255 B	-0-	389	2			N	-0-				-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
04	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-				-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-				-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837															
01	2768 X	2768	-0-	-0- B	-0-	2765	2	3	9	N	3	3	8		20
02	2700 X	2700	-0-	-0- B	-0-	2694	2	6	9	N	5	5	8		20
03	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-				20
04	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	2695	2	3	9	N	3	3	8		20
05	2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	2702	2	3	9	N	3	3	8		20
06	1530 X	1530	-0-	-0- B	-0-	1529	2	1	9	N	1	1	8		20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849															
*07	1147 N	1182	-0-	35 B	-882	1182	2			N	-0-				15
*08	1178 N	1311	-0-	133 B	-749	1311	2			N	-0-				15
*09	1140 N	1073	-0-	-67 B	-749	1073	2			N	-0-				15
*10	1178 N	1198	-0-	20 B	-729	1198	2			N	-0-				15
*11	1260 N	1128	-0-	-132 B	-729	1128	2			N	-0-				15
*12	1116 N	1167	-0-	51 B	-678	1167	2			N	-0-				15
*01	1209 N	1251	-0-	42 B	-636	1251	2			N	-0-				15
*02	1064 N	1052	-0-	-12 B	-636	1052	2			N	-0-				15
*03	1178 N	1122	-0-	-56 B	-636	1122	2			N	-0-				15
*04	1200 N	1128	-0-	-72 B	-636	1128	2			N	-0-				15
05	1178 N	1076	-0-	-102 B	-636	1076	2			N	-0-				15
06	1080 N	1428	-0-	348 B	-288	1428	2			N	-0-				15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646															
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 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 #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
01	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	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													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	1951	-0-	-467 B	-0-	1951	2			N	-0-		-0-
02	2184 N	1674	-0-	-510 B	-0-	1673	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2248	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2175	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-		-0-
06	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			N	-0-		-0-
EPPEES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010													
01	2666 N	2345	-0-	-321 B	-0-	2345	2			N	-0-		-0-
02	2240 N	1998	-0-	-242 B	-0-	1995	2	3	9	N	3	3 8	-0-
03	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2905	2	8	9	N	7	7 8	-0-
04	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2369	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-		-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2			N	-0-		-0-
EPPEES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034													
01	4619 X	661	-0-	-3958 B	-0-	661	2			N	-0-		-0-
02	4172 X	328	-0-	-3844 B	-0-	327	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	6879 X	6879	-0-	-0- B	-0-	6877	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	4140 X	336	-0-	-3804 B	-0-	335	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	899 X	823	-0-	-76 B	-0-	823	2			N	-0-		-0-
06	4620 X	1691	-0-	-2929 B	-0-	1691	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	2728 X	2105	-0-	-623 B	-0-	2105	2			N	-0-		-0-
02	1988 N	1872	-0-	-116 B	-0-	1872	2			N	-0-		-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-		-0-
04	2040 N	1986	-0-	-54 B	-0-	1986	2			N	-0-		-0-
05	2077 N	1974	-0-	-103 B	-0-	1974	2			N	-0-		-0-
06	2070 N	1942	-0-	-128 B	-0-	1942	2			N	-0-		-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254													
01	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	2			N	-0-		-0-
02	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-		-0-
03	2573 X	2561	-0-	-12 B	-0-	2561	2			N	-0-		-0-
04	3090 X	1548	-0-	-1542 B	-0-	1548	2			N	-0-		-0-
05	3782 X	876	-0-	-2906 B	-0-	876	2			N	-0-		-0-
06	3660 X	632	-0-	-3028 B	-0-	630	2	2	9	N	2	2 8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504													
01	3503 X	2844	-0-	-659 B	-0-	2844	2			N	-0-		-0-
02	2828 X	2696	-0-	-132 B	-0-	2696	2			N	-0-		-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0- B	-0-	3523	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0- B	-0-	2947	2			N	-0-		-0-
05	3836 X	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	2			N	-0-		-0-
06	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	2			N	-0-		-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
01	8131 X	8131	-0-	-0- B	-0-	8131	2			N	-0-		-0-
02	7354 X	7354	-0-	-0- B	-0-	7353	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	6483 X	6483	-0-	-0- B	-0-	6480	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	2224 X	2224	-0-	-0- B	-0-	2223	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	2			N	-0-		-0-
06	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962										COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 17460		PERF.14750 - 17354		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1465	-0-	-395 B	-0-	1465	2			N	-0-					35
02	1484 N	1319	-0-	-165 B	-0-	1319	2			N	-0-					35
03	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-					35
04	1410 N	1184	-0-	-226 B	-0-	1184	2			N	-0-					35
05	1457 N	963	-0-	-494 B	-0-	963	2			N	-0-					35
06	1800 N	1270	-0-	-530 B	-0-	1270	2			N	-0-					35

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963										COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 14624		PERF.14985 - 18227		
01	2077 N	2074	-0-	-3 B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2492 N	1098	-0-	-1394 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1875	-0-	-78 B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608										COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14890 - 17747		
01	961 N	228	-0-	-733 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	961 N	360	-0-	-601 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	882	-0-	-172 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623										COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 14405		PERF.11629 - 13916		
01	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3153	-0-	-655 B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	4828 X	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3955	-0-	-125 B	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3869	-0-	-254 B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3873	-0-	-717 B	-0-	3873	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	868 N	392	-0-	-476 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	672 N	483	-0-	-189 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	527 N	363	-0-	-164 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	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	3131 X	2552	-0-	-579 B	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2422	-0-	-406 B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2953	-0-	-178 B	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 14774 PERF.15250 - 18229																
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		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-			-0-	
02		1764 N	1170	-0-	-594 B	-0-	1170	2			N	-0-			-0-	
03		1922 N	1202	-0-	-720 B	-0-	1202	2			N	-0-			-0-	
*04	PRTL	PLG	832	-0-	832 B	832	832	2			N	-0-			-0-	
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	832					N	-0-			-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	832					N	-0-			-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050																
01		2263 N	2060	-0-	-203 B	-0-	2060	2			N	-0-			-0-	
02		2128 N	1562	-0-	-566 B	-0-	1562	2			N	-0-			-0-	
03		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-			-0-	
04		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-			-0-	
05		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-			-0-	
06		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2			N	-0-			-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033																
01		5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	2			N	-0-			-0-	
02		3808 X	1303	-0-	-2505 B	-0-	1303	2			N	-0-			-0-	
03		4216 X	1715	-0-	-2501 B	-0-	1715	2			N	-0-			-0-	
04		4080 X	1244	-0-	-2836 B	-0-	1244	2			N	-0-			-0-	
05		4216 X	428	-0-	-3788 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-	
06		4080 X	3197	-0-	-883 B	-0-	3197	2			N	-0-			-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698																
01		868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2			N	-0-			-0-	
02		672 N	596	-0-	-76 B	-0-	595	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
03		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2011	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
04		3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	3088	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
05		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	2			N	-0-			-0-	
06		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	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		2108 N	1408	-0-	-700 B	-0-	1408	2			N	-0-			-0-	
02		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-			-0-	
03		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	2			N	-0-			-0-	
04		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2			N	-0-			-0-	
05		2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	2			N	-0-			-0-	
06		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	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		1457 X	30	-0-	-1427 B	-1485916	30	2			N	-0-			-0-	
02		1204 X	223	-0-	-981 B	-1485916	223	2			N	-0-			-0-	
03		837 X	-0-	-0-	-837 B	-1485916					N	-0-			-0-	
04		810 X	3	-0-	-807 B	-1485916	3	2			N	-0-			-0-	
05		837 X	-0-	-0-	-837 B	-1485916					N	-0-			-0-	
06		240 X	-0-	-0-	-240 B	-1485916					N	-0-			-0-	

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919																
01		992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855	2			N	-0-			-0-	
02		812 N	639	-0-	-173 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-	
03		930 N	904	-0-	-26 B	-0-	903	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
04		3580 X	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	2			N	-0-			-0-	
05		2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	2			N	-0-			-0-	
06		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	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 #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009																
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	3565 X	2899	-0-	-666 B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2838	-0-	-74 B	-0-	2837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3069 X	2986	-0-	-83 B	-0-	2982	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2940 X	2515	-0-	-425 B	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3131 X	2292	-0-	-839 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2069	-0-	-961 B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644																
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780																
01	2356 N	2325	-0-	-31 B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1646	-0-	-482 B	-0-	1645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	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	1395 N	995	-0-	-400 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	932	-0-	-384 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1134	-0-	-246 B	-0-	1134	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	3255 X	2694	-0-	-561 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2042	-0-	-898 B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2736	-0-	-519 B	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	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	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	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 13998 PERF.12933 - 13192																
01	2418 X	2826	-0-	408 B	-743990	2825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184 X	2245	-0-	61 B	-743929	2241	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2418 X	2850	-0-	432 B	-743497	2850	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	2456	-0-	116 B	-743381	2455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2418 X	2276	-0-	-142 B	-743381	2275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2340 X	1630	-0-	-710 B	-743381	1629	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	3616	-0-	-1344 B	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
02	4480 X	3022	-0-	-1458 B	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
03	4960 X	3354	-0-	-1606 B	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
04	4230 X	3011	-0-	-1219 B	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
05	3627 X	3233	-0-	-394 B	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	3196	-0-	-314 B	-0-	3196	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
01	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1431	-0-	-109 B	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
03	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	196 N	119	-0-	-77 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	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	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	983	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-			-0-
05	961 N	748	-0-	-213 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
06	960 N	875	-0-	-85 B	-0-	875	2			N	-0-			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
01	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
04	330 N	221	-0-	-109 B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	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	4650 X	3978	-0-	-672 B	-0-	3978	2			N	-0-			-0-
02	4433 X	4433	-0-	-0- B	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
03	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	2			N	-0-			-0-
04	4470 X	4195	-0-	-275 B	-0-	4195	2			N	-0-			-0-
05	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
06	4740 X	2415	-0-	-2325 B	-0-	2415	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
01	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
02	2660 N	1855	-0-	-805 B	-0-	1853	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
03	2604 N	2563	-0-	-41 B	-0-	2559	2	4	9	N	-0-	4	8	-0-
04	2520 N	2319	-0-	-201 B	-0-	2317	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
05	2046 N	1941	-0-	-105 B	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
06	2490 N	1402	-0-	-1088 B	-0-	1402	2			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 #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547 2			N	-0-				-0-
02	448 N	364	-0-	-84 B	-0-	364 2			N	-0-				-0-
03	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	534 2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476 2			N	-0-				-0-
05	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2			N	-0-				-0-
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2			N	-0-				-0-
EPPEPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 11648 - 14085														
01	3565 X	2886	-0-	-679 B	-0-	2886 2			N	-0-				-0-
02	2884 X	1997	-0-	-887 B	-0-	1996 2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3193 X	3027	-0-	-166 B	-0-	3025 2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2820 X	2420	-0-	-400 B	-0-	2419 2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	3191 2			N	-0-				-0-
06	2940 X	2291	-0-	-649 B	-0-	2291 2			N	-0-				-0-
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 11894 - 12875														
01	2170 N	2082	-0-	-88 B	-0-	2082 2			N	-0-				-0-
02	1960 N	1468	-0-	-492 B	-0-	1468 2			N	-0-				-0-
03	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2417 2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2			N	-0-				-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398 2			N	-0-				-0-
06	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 2			N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11752 - 12821														
01	2728 X	2421	-0-	-307 B	-0-	2421 2			N	-0-				-0-
02	2408 N	1889	-0-	-519 B	-0-	1889 2			N	-0-				-0-
03	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2969 2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756 2			N	-0-				-0-
05	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786 2			N	-0-				-0-
06	2820 N	2590	-0-	-230 B	-0-	2590 2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 14525 - 16806														
01	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 2			N	-0-				-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 2			N	-0-				-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 2			N	-0-				-0-
04	1860 N	1840	-0-	-20 B	-0-	1840 2			N	-0-				-0-
05	1829 N	1650	-0-	-179 B	-0-	1650 2			N	-0-				-0-
06	1860 N	1533	-0-	-327 B	-0-	1533 2			N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 14575 - 19078														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
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-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF. 12327 - 13924														
01	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	2756 2			N	-0-				-0-
02	2352 X	1992	-0-	-360 B	-0-	1992 2			N	-0-				-0-
03	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 2			N	-0-				-0-
04	2520 N	2305	-0-	-215 B	-0-	2305 2			N	-0-				-0-
05	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261 2			N	-0-				-0-
06	2520 N	2220	-0-	-300 B	-0-	2220 2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0- B	-0-		242	2				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93 B	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703													
01	2356 X	3030	-0-	-0-	674 B	-799424		3030	2				-0-
02	1260 X	6155	-0-	-0-	4895 B	-794529		6155	2				-0-
03	1395 X	4868	-0-	-0-	3473 B	-791056		4867	2	1	9		-0-
04	2280 X	3877	-0-	-0-	1597 B	-789459		3877	2				-0-
05	2356 X	4253	-0-	-0-	1897 B	-787562		4253	2				-0-
06	2280 X	3497	-0-	-0-	1217 B	-786345		3497	2				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031													
01	1550 N	1305	-0-	-0-	-245 B	-0-		1305	2				-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0- B	-0-		1409	2				-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0- B	-0-		1634	2				-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0- B	-0-		1558	2				-0-
05	1550 N	1433	-0-	-0-	-117 B	-0-		1433	2				-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0- B	-0-		1641	2				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979													
01	806 N	801	-0-	-0-	-5 B	-0-		801	2				-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0- B	-0-		701	2				-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0- B	-0-		805	2				-0-
04	780 N	711	-0-	-0-	-69 B	-0-		711	2				-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0- B	-0-		775	2				-0-
06	780 N	681	-0-	-0-	-99 B	-0-		681	2				-0-
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810													
01	2418 X	783	-0-	-0-	-1635 B	-0-		783	2				18
02	2184 X	1231	-0-	-0-	-953 B	-0-		1231	2				18
03	2418 X	1348	-0-	-0-	-1070 B	-0-		1348	2				18
04	1410 X	988	-0-	-0-	-422 B	-0-		986	2	2	9		18
05	1364 X	706	-0-	-0-	-658 B	-0-		706	2				18
06	1320 X	979	-0-	-0-	-341 B	-0-		979	2				18
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 14037 PERF.12858 - 13284													
01	6851 X	5276	-0-	-0-	-1575 B	-0-		5275	2	1	9		-0-
02	5880 X	4579	-0-	-0-	-1301 B	-0-		4576	2	3	9		-0-
03	6479 X	4699	-0-	-0-	-1780 B	-0-		4699	2				-0-
04	5760 X	4131	-0-	-0-	-1629 B	-0-		4130	2	1	9		-0-
05	5642 X	4295	-0-	-0-	-1347 B	-0-		4294	2	1	9		-0-
06	5100 X	3998	-0-	-0-	-1102 B	-0-		3997	2	1	9		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333																	
M	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-				5
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				5
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				5
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				5
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				5
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				5

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252																	
01		1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391	2				N	-0-				-0-
02		1260 N	1254	-0-	-6 B	-0-	1254	2				N	-0-				-0-
03		1426 N	1369	-0-	-57 B	-0-	1369	2				N	-0-				-0-
04		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2				N	-0-				-0-
05		2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	2				N	-0-				-0-
06		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2				N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528																	
01		3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	2				N	-0-				-0-
02		1764 X	485	-0-	-1279 B	-0-	485	2				N	-0-				-0-
03		2137 X	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2				N	-0-				-0-
04		3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3338	2	1	9		N	1	1	8		-0-
05		3428 X	3428	-0-	-0- B	-0-	3428	2				N	-0-				-0-
06		3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	3236	2	1	9		N	1	1	8		-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142																	
01		1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	2				N	-0-				-0-
02		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2				N	-0-				-0-
03		1085 N	840	-0-	-245 B	-0-	839	2	1	9		N	1	1	8		-0-
04		1080 N	854	-0-	-226 B	-0-	854	2				N	-0-				-0-
05		961 N	956	-0-	-5 B	-0-	956	2				N	-0-				-0-
06		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2				N	-0-				-0-

EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994																	
01		3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2				N	-0-				-0-
02		3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	3988	2	1	9		N	1	1	8		-0-
03		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3926	2	4	9		N	4	4	8		-0-
04		4098 X	4098	-0-	-0- B	-0-	4096	2	2	9		N	2	2	8		-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	4190	2				N	-0-				-0-
06		3865 X	3865	-0-	-0- B	-0-	3865	2				N	-0-				-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914																	
01		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2				N	-0-				-0-
02		588 N	462	-0-	-126 B	-0-	462	2				N	-0-				-0-
03		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2				N	-0-				-0-
04		1380 N	877	-0-	-503 B	-0-	877	2				N	-0-				-0-
05		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2				N	-0-				-0-
06		1350 N	477	-0-	-873 B	-0-	476	2	1	9		N	1	1	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																	
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6851 X	5024	-0-	-1827 B	-0-	5024	2			N	-0-				-0-
02	6188 X	5007	-0-	-1181 B	-0-	5007	2			N	-0-				-0-
03	5828 X	4719	-0-	-1109 B	-0-	4719	2			N	-0-				-0-
04	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	5647	2			N	-0-				-0-
05	5797 X	4868	-0-	-929 B	-0-	4868	2			N	-0-				-0-
06	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	6151	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	1922 N	1834	-0-	-88 B	-0-	1834	2			N	-0-				-0-
02	1708 N	1705	-0-	-3 B	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
03	1891 N	1878	-0-	-13 B	-0-	1878	2			N	-0-				-0-
04	1770 N	1732	-0-	-38 B	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
05	1891 N	1376	-0-	-515 B	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
01	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2			N	-0-				-0-
02	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2			N	-0-				-0-
03	6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	6525	2			N	-0-				-0-
04	4893 X	4893	-0-	-0- B	-0-	4893	2			N	-0-				-0-
05	4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	4490	2			N	-0-				-0-
06	3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	3898	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	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-				-0-
02	2593 X	2593	-0-	-0- B	-0-	2592	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	3288	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	3322 X	3322	-0-	-0- B	-0-	3321	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2			N	-0-				-0-
06	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	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	1209 N	1638	-0-	429 B	-94220	1638	2			N	-0-				-0-
02	1092 N	1530	-0-	438 B	-93782	1530	2			N	-0-				-0-
03	1209 N	8012	-0-	6803 B	-86979	8012	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	5968	-0-	4798 B	-82181	5968	2			N	-0-				-0-
05	1209 N	4049	-0-	2840 B	-79341	4049	2			N	-0-				-0-
06	1170 X	3975	-0-	2805 B	-76536	3975	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	5411 X	5411	-0-	-0- B	-0-	5410	2	1	9	N	1	1	8		55
02	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	4417	2	2	9	N	2	2	8		55
03	4666 X	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	2			N	-0-				55
04	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	2			N	-0-				55
05	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	4244	2			N	-0-				55
06	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	2			N	-0-				55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889														
M	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	845 N	845 -0-	-0- B	-0-	845 2			N	-0-					-0-
02	748 N	748 -0-	-0- B	-0-	748 2			N	-0-					-0-
03	868 N	815 -0-	-53 B	-0-	815 2			N	-0-					-0-
04	810 N	763 -0-	-47 B	-0-	763 2			N	-0-					-0-
05	837 N	750 -0-	-87 B	-0-	750 2			N	-0-					-0-
06	780 N	726 -0-	-54 B	-0-	726 2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653														
01	3844 X	160 -0-	-3684 B	-0-	160 2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1300 -0-	-940 B	-0-	1300 2			N	-0-					-0-
03	2418 X	1300 -0-	-1118 B	-0-	1300 2			N	-0-					-0-
04	2340 X	681 -0-	-1659 B	-0-	681 2			N	-0-					-0-
05	2418 X	58 -0-	-2360 B	-0-	58 2			N	-0-					-0-
06	1463 X	1463 -0-	-0- B	-0-	1463 2			N	-0-					-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133														
01	10757 X	9769 -0-	-988 B	-0-	9769 2			N	-0-					57
02	9492 X	8128 -0-	-1364 B	-0-	8128 2			N	-0-					57
03	10509 X	8054 -0-	-2455 B	-0-	8053 2	1	9	N	1	1	8			57
04	10256 X	10256 -0-	-0- B	-0-	10255 2	1	9	N	1	1	8			57
05	10199 X	9873 -0-	-326 B	-0-	9873 2			N	-0-					57
06	9450 X	9143 -0-	-307 B	-0-	9143 2			N	-0-					57
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
01	4619 X	3226 -0-	-1393 B	-0-	3226 2			N	-0-					-0-
02	4172 X	2506 -0-	-1666 B	-0-	2503 2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4619 X	2806 -0-	-1813 B	-0-	2806 2			N	-0-					-0-
04	3270 X	1686 -0-	-1584 B	-0-	1686 2			N	-0-					-0-
05	3224 X	1673 -0-	-1551 B	-0-	1673 2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2795 -0-	-325 B	-0-	2794 2	1	9	N	1	1	8			-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
01	5301 X	4668 -0-	-633 B	-0-	4668 2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4594 -0-	-138 B	-0-	4594 2			N	-0-					-0-
03	5393 X	5393 -0-	-0- B	-0-	5392 2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5123 X	5123 -0-	-0- B	-0-	5123 2			N	-0-					-0-
05	5172 X	5172 -0-	-0- B	-0-	5172 2			N	-0-					-0-
06	5220 X	4953 -0-	-267 B	-0-	4953 2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
01	7409 X	7407 -0-	-2 B	-0-	7407 2			N	-0-					-0-
02	6692 X	6547 -0-	-145 B	-0-	6547 2			N	-0-					-0-
03	7409 X	5091 -0-	-2318 B	-0-	5090 2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7170 X	4985 -0-	-2185 B	-0-	4985 2			N	-0-					-0-
05	7409 X	5037 -0-	-2372 B	-0-	5037 2			N	-0-					-0-
06	7170 X	4841 -0-	-2329 B	-0-	4841 2			N	-0-					-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
01	2418 X	1884 -0-	-534 B	-0-	1884 2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1421 -0-	-119 B	-0-	1421 2			N	-0-					-0-
03	2542 N	1931 -0-	-611 B	-0-	1931 2			N	-0-					-0-
04	2729 N	2729 -0-	-0- B	-0-	2729 2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1433 -0-	-148 B	-0-	1433 2			N	-0-					-0-
06	1933 N	1933 -0-	-0- B	-0-	1933 2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33170 X	31352	-0-	-1818 B	-0-	31352 2			N	-0-				-0-
02	29960 X	26186	-0-	-3774 B	-0-	26185 2	1 9		N	1	1 8			-0-
03	32519 X	22314	-0-	-10205 B	-0-	22312 2	2 9		N	2	2 8			-0-
04	31080 X	27442	-0-	-3638 B	-0-	27440 2			N	2	2 8			-0-
05	31899 X	27360	-0-	-4539 B	-0-	27360 2			N	-0-				-0-
06	30330 X	26499	-0-	-3831 B	-0-	26499 2			N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
01	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647 2			N	-0-				-0-
02	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2842 2			N	-0-				-0-
03	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975 2			N	-0-				-0-
04	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347 2			N	-0-				-0-
05	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	2756 2			N	-0-				-0-
06	2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 2			N	-0-				-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
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-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
01	491 X	491	-0-	-0- B	-0-	491 2			N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2			N	-0-				-0-
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2			N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-				-0-
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
01	2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 2			N	-0-				-0-
02	2492 X	2101	-0-	-391 B	-0-	2099 2	2 9		N	2	2 8			-0-
03	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	3126 2	6 9		N	5	5 8			-0-
04	2670 N	2403	-0-	-267 B	-0-	2402 2	1 9		N	1	1 8			-0-
05	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789 2			N	-0-				-0-
06	2717 X	2717	-0-	-0- B	-0-	2717 2			N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
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	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-				-0-
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2			N	-0-				-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT II WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390														
01	5703 X	5703	-0-	-0- B	-0-	5702 2	1 9		N	1	1 8			-0-
02	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5485 2	3 9		N	3	3 8			-0-
03	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	5952 2			N	-0-				-0-
04	5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	5667 2	1 9		N	1	1 8			-0-
05	5196 X	5196	-0-	-0- B	-0-	5196 2			N	-0-				-0-
06	3720 X	2050	-0-	-1670 B	-0-	2050 2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	969 2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541 2			N	-0-			-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576 2			N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
01	4588 X	3850	-0-	-738 B	-0-	3850 2			N	-0-			-0-
02	4144 X	3667	-0-	-477 B	-0-	3667 2			N	-0-			-0-
03	4588 X	3930	-0-	-658 B	-0-	3930 2			N	-0-			-0-
04	4140 X	3540	-0-	-600 B	-0-	3540 2			N	-0-			-0-
05	4278 X	4059	-0-	-219 B	-0-	4059 2			N	-0-			-0-
06	3930 X	3479	-0-	-451 B	-0-	3479 2			N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036													
01	3994 X	3994	-0-	-0- B	-0-	3994 2			N	-0-			-0-
02	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3127 2			N	-0-			-0-
03	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4703 2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	3583 2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	4126 2			N	-0-			-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-	3935 2			N	-0-			-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
01	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2			N	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2			N	-0-			-0-
03	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	903 2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	900 N	876	-0-	-24 B	-0-	876 2			N	-0-			-0-
05	992 N	744	-0-	-248 B	-0-	744 2			N	-0-			-0-
06	870 N	644	-0-	-226 B	-0-	644 2			N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
01	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609 2			N	-0-			-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-	4069 2			N	-0-			-0-
03	4154 X	3311	-0-	-843 B	-0-	3311 2			N	-0-			-0-
04	4470 X	2999	-0-	-1471 B	-0-	2999 2			N	-0-			-0-
05	4619 X	3741	-0-	-878 B	-0-	3741 2			N	-0-			-0-
06	4470 X	3357	-0-	-1113 B	-0-	3357 2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
01	3627 X	2943	-0-	-684 B	-0-	2943 2			N	-0-			115
02	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	2860 2			N	-0-			115
03	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	3222 2			N	-0-			115
04	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949 2			N	-0-			115
05	3162 X	2822	-0-	-340 B	-0-	2822 2			N	-0-			115
06	3120 X	2478	-0-	-642 B	-0-	2478 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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	992 N	394	-0-	-598 B	-0-	394	2			N	-0-			78	
02	896 N	367	-0-	-529 B	-0-	367	2			N	-0-			78	
03	651 N	354	-0-	-297 B	-0-	354	2			N	-0-			78	
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-			78	
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-			78	
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			78	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978															
01	3937 X	3138	-0-	-799 B	-0-	3138	2			N	-0-			-0-	
02	3556 X	1880	-0-	-1676 B	-0-	1880	2			N	-0-			-0-	
03	3937 X	2396	-0-	-1541 B	-0-	2396	2			N	-0-			-0-	
04	3420 X	2283	-0-	-1137 B	-0-	2283	2			N	-0-			-0-	
05	3534 X	1820	-0-	-1714 B	-0-	1820	2			N	-0-			-0-	
06	3030 X	1581	-0-	-1449 B	-0-	1581	2			N	-0-			-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984															
01	8060 X	7366	-0-	-694 B	-0-	7360	2	6	9	N	5	5 8		-0-	
02	7280 X	5883	-0-	-1397 B	-0-	5873	2	10	9	N	9	9 8		-0-	
03	8060 X	6660	-0-	-1400 B	-0-	6660	2			N	-0-			-0-	
04	7260 X	5149	-0-	-2111 B	-0-	5146	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
05	7502 X	7148	-0-	-354 B	-0-	7144	2	4	9	N	4	4 8		-0-	
06	7140 X	6613	-0-	-527 B	-0-	6603	2	10	9	N	9	9 8		-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953															
01	5177 X	4022	-0-	-1155 B	-0-	4022	2			N	-0-			128	
02	4088 X	3317	-0-	-771 B	-0-	3317	2			N	-0-			128	
03	4526 X	3323	-0-	-1203 B	-0-	3323	2			N	-0-			128	
04	3900 X	3056	-0-	-844 B	-0-	3056	2			N	-0-			128	
05	4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	4494	2			N	-0-			128	
06	3900 X	3624	-0-	-276 B	-0-	3624	2			N	-0-			128	
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129															
01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-			23	
02	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-			23	
03	1612 N	1083	-0-	-529 B	-0-	1083	2			N	-0-			23	
04	1320 N	1155	-0-	-165 B	-0-	1155	2			N	-0-			23	
05	1581 N	1297	-0-	-284 B	-0-	1297	2			N	-0-			23	
06	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-			23	
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598															
01	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
02	196 N	152	-0-	-44 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-	
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-	
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-	
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-	
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	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	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2			N	-0-			26	
02	672 N	506	-0-	-166 B	-0-	506	2			N	-0-			26	
03	682 N	355	-0-	-327 B	-0-	355	2			N	-0-			26	
04	630 N	471	-0-	-159 B	-0-	471	2			N	-0-			26	
05	558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488	2			N	-0-			26	
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			26	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626 X	6481	-0-	-1145 B	-0-	6481	2			N	-0-			40
02	6776 X	5747	-0-	-1029 B	-0-	5747	2			N	-0-			40
03	7378 X	6425	-0-	-953 B	-0-	6425	2			N	-0-			40
04	6960 X	6202	-0-	-758 B	-0-	6201	2	1	9	N	1	1 8		40
05	6541 X	6297	-0-	-244 B	-0-	6297	2			N	-0-			40
06	6270 X	6071	-0-	-199 B	-0-	6071	2			N	-0-			40

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
01	10289 X	10289	-0-	-0- B	-0-	10289	2			N	-0-			-0-
02	10679 X	10679	-0-	-0- B	-0-	10679	2			N	-0-			-0-
03	12609 X	12609	-0-	-0- B	-0-	12608	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	2790 X	1876	-0-	-914 B	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
05	8182 X	8182	-0-	-0- B	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	417	-0-	-2373 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
01	3286 X	2318	-0-	-968 B	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	2520	-0-	-420 B	-0-	2518	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03	3255 X	3040	-0-	-215 B	-0-	3038	2	2	9	N	2	2 8		-0-
04	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	3097	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
06	2940 X	2880	-0-	-60 B	-0-	2880	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
01	15221 X	13995	-0-	-1226 B	-0-	13995	2			N	-0-			90
02	13748 X	13443	-0-	-305 B	-0-	13442	2	1	9	N	1	1 8		90
03	15221 X	14281	-0-	-940 B	-0-	14280	2	1	9	N	1	1 8		90
04	14730 X	13289	-0-	-1441 B	-0-	13288	2	1	9	N	1	1 8		90
05	15035 X	12981	-0-	-2054 B	-0-	12981	2			N	-0-			90
06	14400 X	12899	-0-	-1501 B	-0-	12899	2			N	-0-			90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
01	6448 X	5719	-0-	-729 B	-0-	5719	2			N	-0-			20
02	5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2			N	-0-			20
03	5456 X	5159	-0-	-297 B	-0-	5158	2	1	9	N	1	1 8		20
04	5635 X	5635	-0-	-0- B	-0-	5635	2			N	-0-			20
05	5797 X	5560	-0-	-237 B	-0-	5560	2			N	-0-			20
06	5610 X	5339	-0-	-271 B	-0-	5339	2			N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346														
01	5859 X	4891	-0-	-968 B	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
02	5292 X	3198	-0-	-2094 B	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	3726	-0-	-2102 B	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
04	5550 X	3754	-0-	-1796 B	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
05	5518 X	3278	-0-	-2240 B	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
06	7363 X	7363	-0-	-0- B	-0-	7363	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200														
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													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280													
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	3348 X	2887	-0-	-461 B	-0-	2887	2			N	-0-		-0-
02	2772 X	2533	-0-	-239 B	-0-	2533	2			N	-0-		-0-
03	3038 X	2750	-0-	-288 B	-0-	2750	2			N	-0-		-0-
04	2940 X	2417	-0-	-523 B	-0-	2417	2			N	-0-		-0-
05	2976 X	2597	-0-	-379 B	-0-	2597	2			N	-0-		-0-
06	2790 X	2298	-0-	-492 B	-0-	2298	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	1859	-0-	-2729 B	-0-	1859	2			N	-0-		-0-
02	3164 X	2199	-0-	-965 B	-0-	2198	2	1	9	N	1	8	-0-
03	3503 X	2848	-0-	-655 B	-0-	2848	2			N	-0-		-0-
04	3390 X	2245	-0-	-1145 B	-0-	2245	2			N	-0-		-0-
05	2449 X	1832	-0-	-617 B	-0-	1832	2			N	-0-		-0-
06	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	3203	2	1	9	N	1	8	-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103													
01	27931 X	26097	-0-	-1834 B	-0-	26097	2			N	-0-		-0-
02	24836 X	23389	-0-	-1447 B	-0-	23387	2	2	9	N	2	8	-0-
03	27187 X	25551	-0-	-1636 B	-0-	25545	2	6	9	N	5	8	-0-
04	26040 X	24421	-0-	-1619 B	-0-	24419	2	2	9	N	2	8	-0-
05	26195 X	24906	-0-	-1289 B	-0-	24906	2			N	-0-		-0-
06	25260 X	23699	-0-	-1561 B	-0-	23699	2			N	-0-		-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483													
01	42718 X	38957	-0-	-3761 B	-0-	38957	2			N	-0-		-0-
02	37744 X	34216	-0-	-3528 B	-0-	34213	2	3	9	N	3	8	-0-
03	41354 X	38705	-0-	-2649 B	-0-	38701	2	4	9	N	4	8	-0-
04	39270 X	36412	-0-	-2858 B	-0-	36410	2	2	9	N	2	8	-0-
05	39773 X	36926	-0-	-2847 B	-0-	36926	2			N	-0-		-0-
06	37710 X	35140	-0-	-2570 B	-0-	35140	2			N	-0-		-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543													
01	20281 X	20281	-0-	-0- B	-0-	20281	2			N	-0-		-0-
02	18515 X	18515	-0-	-0- B	-0-	18513	2	2	9	N	2	8	-0-
03	20025 X	20025	-0-	-0- B	-0-	20022	2	3	9	N	3	8	-0-
04	19801 X	19801	-0-	-0- B	-0-	19800	2	1	9	N	1	8	-0-
05	20491 X	20062	-0-	-429 B	-0-	20062	2			N	-0-		-0-
06	19830 X	19172	-0-	-658 B	-0-	19172	2			N	-0-		-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474													
01	63271 X	58668	-0-	-4603 B	-0-	58668	2			N	-0-		-0-
02	56056 X	51979	-0-	-4077 B	-0-	51976	2	3	9	N	3	8	-0-
03	60791 X	56713	-0-	-4078 B	-0-	56706	2	7	9	N	6	8	-0-
04	58230 X	54028	-0-	-4202 B	-0-	54025	2	3	9	N	3	8	-0-
05	59055 X	54970	-0-	-4085 B	-0-	54970	2			N	-0-		-0-
06	56790 X	52480	-0-	-4310 B	-0-	52480	2			N	-0-		-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894													
01	14942 X	14407	-0-	-535 B	-0-	14407	2			N	-0-		-0-
02	13496 X	11460	-0-	-2036 B	-0-	11460	2			N	-0-		-0-
03	14942 X	12812	-0-	-2130 B	-0-	12812	2			N	-0-		-0-
04	14460 X	12045	-0-	-2415 B	-0-	12045	2			N	-0-		-0-
05	14911 X	12701	-0-	-2210 B	-0-	12701	2			N	-0-		-0-
06	13950 X	12146	-0-	-1804 B	-0-	12146	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434													
M	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	67766 X	61684	-0-	-6082 B	-0-	61684	2	N	-0-				-0-
02	60116 X	54765	-0-	-5351 B	-0-	54763	2	2 9 N	2	2 8			-0-
03	65255 X	59684	-0-	-5571 B	-0-	59678	2	6 9 N	5	5 8			-0-
04	62160 X	56804	-0-	-5356 B	-0-	56802	2	2 9 N	2	2 8			-0-
05	63023 X	57759	-0-	-5264 B	-0-	57759	2	N	-0-				-0-
06	59700 X	54984	-0-	-4716 B	-0-	54984	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-
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 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-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861													
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474													
01	4495 X	4189	-0-	-306 B	-0-	4189	3	N	-0-				-0-
02	4060 X	4018	-0-	-42 B	-0-	4018	3	N	-0-				-0-
03	4402 X	4236	-0-	-166 B	-0-	4236	3	N	-0-				-0-
04	8412 X	8412	-0-	-0- B	-0-	8412	3	N	-0-				-0-
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320 B	-0-			N	NO RPT				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694													
01	1023 X	21188	-0-	20165 B	-0-	21188	3	N	-0-				-0-
02	19774 X	19774	-0-	-0- B	-0-	19774	3	N	-0-				-0-
03	18955 X	18955	-0-	-0- B	-0-	18955	3	N	-0-				-0-
04	21056 X	21056	-0-	-0- B	-0-	21056	3	N	-0-				-0-
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	990 X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT				-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156													
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				
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	961 N	607	-0-	-0-	-354 B	-0-	19	1	588	2	Y	-0-					17
02	784 N	717	-0-	-0-	-67 B	-0-	22	1	692	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
03	968 N	968	-0-	-0-	-0- B	-0-	30	1	938	2	Y	-0-					17
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0- B	-0-	31	1	1048	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0- B	-0-	38	1	1187	2	Y	1					18
							1	9									
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0- B	-0-	33	1	1116	2	Y	1					19
							1	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-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
ATLAS OPERATING LLC 036587																	
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-

CR2 ENERGY LLC 101608													SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2026																	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049				
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-

BEAR GRASS (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURLESON, M. G. "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			06476 700 220903 9U	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
							RRCID ->	235885	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	8718	-	8755		
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		2139 X	844	-0-	-1295	-0-			33	1	811	2	N	-0-					-0-
02		1512 X	262	-0-	-1250	-0-			9	1	253	2	N	-0-					-0-
03		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-			374	1	6564	2	N	11	11	8			-0-
									12	9									
04		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-			214	1	4700	2	N	8	8	8			-0-
									9	9									
05		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-			42	1	2361	2	N	-0-					-0-
06		4350 X	2836	-0-	-1514	-0-			81	1	2755	2	N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY HARRELL "C"						386310													
						WELL #:	2	RRCID ->	146008	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL	DEPTH	9533	PERF.	8656	-	9160	
01		31 N	25	-0-	-6	-0-			25	2			N	-0-					13
02		28 N	26	-0-	-2	-0-			26	2			N	-0-					13
03		31 N	21	-0-	-10	-0-			21	2			N	-0-					13
04		30 N	14	-0-	-16	-0-			14	2			N	-0-					13
05		31 N	20	-0-	-11	-0-			20	2			N	-0-					13
06		30 N	29	-0-	-1	-0-			29	2			N	-0-					13
WATSON, ELMORE ESTATE						WELL #:	1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	9191	-	9385	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2			N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			N	-0-					-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-			92	2			N	-0-					-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-			28	2			N	-0-					-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-					-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-			19	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-							N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	9003	-	9697	
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			1086	2			N	-0-					-0-
02		756 N	741	-0-	-15	-0-			741	2			N	-0-					-0-
03		930 N	866	-0-	-64	-0-			866	2			N	-0-					-0-
04		990 N	877	-0-	-113	-0-			877	2			N	-0-					-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-			839	2			N	-0-					-0-
06		840 N	774	-0-	-66	-0-			774	2			N	-0-					-0-
COOK, LOUISE						WELL #:	1	RRCID ->	186132	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9070	-	9252	
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-			114	2			N	-0-					-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2			N	-0-					-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	2			N	-0-					-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	2			N	-0-					-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	2			N	-0-					-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY REED "E"				//CONT.// 06476 700 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON								
				WELL #:	4	RRCID ->	186176	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	8747	-	8962				
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-						N	NO RPT					-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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		651	N	270	-0-	-381	-0-	-0-		270	2			N	-0-					19
02		448	N	196	-0-	-252	-0-	-0-		196	2			N	-0-					19
03		403	N	254	-0-	-149	-0-	-0-		254	2			N	-0-					19
04		270	N	262	-0-	-8	-0-	-0-		262	2			N	-0-					19
05		523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		523	2			N	-0-					19
06		987	N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		987	2			N	-0-					19
COOK, LOUISE				WELL #:	A 3	RRCID ->	194828	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9174	-	9442				
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					34
02		5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-		4	2			N	-0-					34
03		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					34
04		4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-		1	2			N	-0-					34
05		4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		-0-				N	-0-					34
06		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		-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	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	2			N	-0-					-0-
02		28	N	23	-0-	-5	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-
03		31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-		26	2			N	-0-					-0-
04		30	N	17	-0-	-13	-0-	-0-		17	2			N	-0-					-0-
05		31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-		27	2			N	-0-					-0-
06		30	N	21	-0-	-9	-0-	-0-		21	2			N	-0-					-0-
ELMORE WATSON ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	195959	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL	DEPTH	9457	PERF.	9112	-	9400				
01		52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-					20
02		40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					20
03		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					20
04		32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-					20
05		43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					20
06		30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-		26	2			N	-0-					20
BLAZEK				WELL #:	2	RRCID ->	202048	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL	DEPTH	10115	PERF.	9247	-	9346				
01		299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-					-0-
02		215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-					-0-
03		449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-		449	2			N	-0-					-0-
04		414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		414	2			N	-0-					-0-
05		316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-					-0-
06		275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY SARANDOS														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 700 //CONT.// 386310 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 07/20/2004			
TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	114	9	N	104	101	1			20
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1	1	8			20
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					20
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					20
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					20

PULLEN GAS UNIT														WELL #: 3			
RRCID -> 205574														COMPL. DATE 10/27/2004			
TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500																	
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	4735	2	62	9	Y	56	57	1			9
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					9
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					9
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-					9
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					9
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					9

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 #: 4			
RRCID -> 209406														COMPL. DATE 02/14/2005			
TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 -> 216787														COMPL. DATE 10/04/2005			
TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 -> 217759														COMPL. DATE 01/01/2006			
TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 #: 8			
RRCID -> 219145														COMPL. DATE 03/31/2006			
TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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															
EPPEs			WELL #: 1			RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832						
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-
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-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, EFFIE MAE			WELL #: 3			RRCID -> 222468			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091						
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2				N	-0-					5
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-					5
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2				N	-0-					5
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2				N	-0-					5
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-					5
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	N	1		1	8			5
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-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 226289			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 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-
HOLMES GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 229428			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY KING, GAIL														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032																	
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	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 #: 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-

FULTON "A"														WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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										
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8726 - 8867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 8819 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																		
ROBINSON, FERN V.				WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8806		-		8786						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	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-	

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-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II				WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8639		-		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-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
PINNACLE		WELL #: 4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 8559 - 8647	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	683 2			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729 2	1 9		-0-
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2		1 8	-0-
06	690 N	547	-0-	-143	-0-	547 2			-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-				-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-
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-				-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-
EPPEES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF. 8738 - 8932	
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-
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-				-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-
DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 8808 - 8956	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	88 2	1 9	1 8	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	1 8	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			-0-
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026	
								PERF. 9297 - 9440	
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-

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #:		10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906	
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-		
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-		
VARIBUS										WELL #:		4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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-		

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
NEWELL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8920 - 9056						
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 CODE	*	AMT	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-

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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-

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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-

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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-

EFFIE MAE HULL					WELL #:		4	RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8959 - 9084				
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-					20
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	2				N	-0-					20
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	10	2				N	-0-					20
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	2				N	-0-					20
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2				N	-0-					20
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 #:		15	RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8900 - 8956				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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													
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8842 - 8920						
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-

EPPEES 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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9001 - 9044						
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107						
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-
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-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 266125	COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 266318	COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 11	RRCID -> 266336	COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 266428	COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 268101	COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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									
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II				WELL #:		6	RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439		PERF. 8816 - 8862		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-				194
02	2072 N	2057	-0-	-15	-0-	2024	2	33	9	N	30				224
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-				224
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-				224
05	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	2197	2			N	-0-				224
06	2250 N	2132	-0-	-118	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8		224

FERN V. ROBINSON GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 8897 - 8971		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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) HILCORP ENERGY COMPANY H. L. & P. GAS UNIT										//CONT.// 06476 700 386310 WELL #: 9										NON-ASSOCIATED RRCID -> 274816										CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2014										CNTY: LEON TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913									
M	O		ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																									
							GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
01			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
02			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
03			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
04			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
05			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
06			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									

SPRING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 275277										COMPL. DATE 09/15/2014										TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179									
01			139	N	139		-0-	-0-	-0-		139	2					N	-0-						12																									
02			89	N	89		-0-	-0-	-0-		89	2					N	-0-						12																									
03			94	N	94		-0-	-0-	-0-		94	2					N	-0-						12																									
04			120	N	95		-0-	-25	-0-		95	2					N	-0-						12																									
05			93	N	80		-0-	-13	-0-		80	2					N	-0-						12																									
06			90	N	53		-0-	-37	-0-		53	2					N	-0-						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-						N	NO						-0-																									
02			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
03			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
04			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
05			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
06			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-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-						N	NO						-0-																									
02			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
03			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
04			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
05			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
06			SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									

HOLMES 'S'										WELL #: 1										RRCID -> 301658										COMPL. DATE 04/26/2026										TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9022 - 9090									
*04			0		195		-0-	195	195		195	2					N	-0-						-0-																									
05			0		3083		-0-	3083	3278		3082	2		1	9		N	1		1	8			-0-																									
06			5418	X	2140		-0-	-3278	-0-		2138	2		2	9		N	2		2	8			-0-																									

GAIL KING										WELL #: 24H										RRCID -> 301961										COMPL. DATE 04/24/2026										TOTAL DEPTH 14774 PERF. 9022 - 9088									
04			0		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
05			0		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO						-0-																									
06			11424	X	NO	RPT		-0-	-11424		-0-						N	NO						-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			806	N	616		-0-	-190	-0-		616	2					N	-0-						42																									
02			966	N	966		-0-	-0-	-0-		966	2					N	-0-						42																									
03			1023	N	987		-0-	-36	-0-		987	2					N	-0-						42																									
04			690	N	648		-0-	-42	-0-		648	2					N	-0-						42																									
*05			775	N	512		-0-	-263	-0-		512	2					N	-0-						42																									
06			930	N	580		-0-	-350	-0-		580	2					N	-0-						42																									

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY						881167														
ELLIS -B-				WELL #:		1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8778 - 9278						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		154	N	154	-0-	-0-	-0-			5	1	149	2	Y	-0-				-0-	
02		0	K	152	-0-	152	152			6	1	146	2	Y	-0-				-0-	
03		0	K	158	-0-	158	310			6	1	152	2	Y	-0-				-0-	
04		0	K	164	-0-	164	474			6	1	158	2	Y	-0-				-0-	
05		491	X	17	-0-	-474	-0-			17	2			Y	-0-				-0-	
06		150	N	32	-0-	-118	-0-			1	1	31	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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	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-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	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-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	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-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	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-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	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) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA													CNTY: LEON																			
//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-													
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. (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-

RUSSELL "A"		WELL #:		4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 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-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 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-

GILLEN, IRA		WELL #:		3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (RODESSA)		//CONT.//		06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C		RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462				
01	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501 3			N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3			N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416 3			N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
ATLAS OPERATING LLC				036587											
WALKER				WELL #:		1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9397 - 9406	
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	EOM BALANCE
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5506	3	9	9	N	8			57
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5211	3	14	9	N	13			70
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4949	3	10	9	N	9			79
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4860	3	6	9	N	5			84
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			84
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			84
KENNEDY, VERNA				WELL #:		1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9618 - 9774	
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-			121
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			121
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	576	3	6	9	N	5			126
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5			131
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			131
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
CHRISTIAN				WELL #:				RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020		PERF.10423 - 10550	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/04/2024											
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700		PERF. 9032 - 9094	
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			21
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			21
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	111	3	110	9	N	100			121
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	3	275	9	N	250	171	1	200
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			200
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9031 - 9072	
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			176
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			176
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			176
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			176
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			176
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
JENSEN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437		PERF. 9592 - 10178	
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-			162
02	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	1503	3			Y	-0-			162
03	DLQ G-10		1245	-0-	1245	2748	1239	3	6	9	Y	5			167
04	DLQ G-10		1225	-0-	1225	3973	1219	3	6	9	Y	5			172
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			172
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			172

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587										
ERICSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	225694	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL	DEPTH 10390	PERF. 9614	-	10173	
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		1302 N	906	-0-	-396	-0-	906 3				Y	-0-			95
02	DLQ	G-10	928	-0-	928	-0-	927 3		1	9	Y	1			96
03	DLQ	G-10	768	-0-	768	-0-	768 3				Y	-0-			96
04	DLQ	G-10	787	-0-	787	-0-	2483 781 3		6	9	Y	5			101
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			101
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			101
ERICSON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	233219	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9656	-	10226	
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3				N	-0-			113
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3				N	-0-			113
03		62 N	21	-0-	-41	-0-	15 3		6	9	N	5			118
04		60 N	18	-0-	-42	-0-	12 3		6	9	N	5			123
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			123
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
JENSEN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	233220	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9592	-	10226	
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3				N	-0-			64
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3				N	-0-			64
03		589 N	408	-0-	-181	-0-	402 3		6	9	N	5			69
04		480 N	407	-0-	-73	-0-	401 3		6	9	N	5			74
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			74
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
CHRISTIAN			WELL #:			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3				N	-0-			96
02		476 N	466	-0-	-10	-0-	466 3				N	-0-			96
03		527 N	380	-0-	-147	-0-	380 3				N	-0-			96
04		510 N	385	-0-	-125	-0-	379 3		6	9	N	5			101
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			101
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
FURLOUGH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	236078	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH 10380	PERF. 9642	-	10260	
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3				N	-0-			131
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3				N	-0-			131
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	812 3		6	9	N	5			136
04		720 N	677	-0-	-43	-0-	671 3		6	9	N	5			141
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			141
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
ATLAS OPERATING LLC														
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	3	14	9	N	13		128
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1770	3	99	9	N	90	177 1	41
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1279	3	128	9	N	116		157
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	3	6	9	N	5		162
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378														
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-		169
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-		169
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	367	3	6	9	N	5		174
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	N	5		179
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		179
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		179
HAYNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326														
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		46
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	3			N	-0-		46
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	N	5		51
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	40	3	6	9	N	5		56
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736														
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-		28
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	3	7	9	N	6		34
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	632	3	83	9	N	75	70 1	39
04	480	N	52	-0-	-428	-0-	46	3	6	9	N	5		44
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
MADDOUX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166														
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-		77
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	3	4	9	N	4		81
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	3	7	9	N	6		87
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	150	3	6	9	N	5		92
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122														
01	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-		63
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-		63
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-		63
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	N	5		68
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256														
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		153
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-		153
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	15	3	6	9	N	5		158
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	18	3	6	9	N	5		163
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		163
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		163

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.// 036587													
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. (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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					33
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					33
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	3		6 9	N	5					38
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	3		6 9	N	5					43
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	773	3		13 9	N	12					185
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	631	3		12 9	N	11		167 1			29
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	505	3		3 9	N	3					32
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	560	3		12 9	N	11					43
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
JENSEN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9703 - 10378					
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					60
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					60
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	48	3		6 9	N	5					65
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	50	3		6 9	N	5					70
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
BEDSOLE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9602 - 10235					
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					135
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					135
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	46	3		6 9	N	5					140
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	3		6 9	N	5					145
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
BUSY B GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431		PERF. 9500 - 10224					
01	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	1516	3			N	-0-					79
02	1708	N	1175	-0-	-533	-0-	1175	3			N	-0-					79
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	3		3 9	N	3					82
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3		13 9	N	12					94
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9196 - 10152					
01	682	N	293	-0-	-389	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															CNTY: LEON																													
ATLAS OPERATING LLC																																												
BUSY B GAS UNIT																																												
WELL #: 2															RRCID -> 263238					COMPL. DATE 06/25/2011					TOTAL DEPTH 10500					PERF. 9574 - 10098														
M	ALLOW 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	868 N		717	-0-	-151	-0-	717	3						N	-0-							79																						
02	700 N		477	-0-	-223	-0-	477	3						N	-0-							79																						
03	876 N		876	-0-	-0-	-0-	870	3			6	9		N	5							84																						
04	768 N		768	-0-	-0-	-0-	762	3			6	9		N	5							89																						
05	527 N		NO RPT	-0-	-527	-0-								N	NO RPT							89																						
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							89																						
KLARAS GAS UNIT																																												
WELL #: 1																									RRCID -> 264949					COMPL. DATE 10/22/2011					TOTAL DEPTH 10500					PERF. 9743 - 10142				
01	109 N		109	-0-	-0-	-0-	109	3						N	-0-							44																						
02	112 N		91	-0-	-21	-0-	91	3						N	-0-							44																						
*03	62 N		44	-0-	-18	-0-	44	3						N	-0-							44																						
*04	120 N		33	-0-	-87	-0-	33	3						N	-0-							44																						
05	93 N		NO RPT	-0-	-93	-0-								N	NO RPT							44																						
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							44																						
BEDSOLE GAS UNIT																																												
WELL #: 4																									RRCID -> 264980					COMPL. DATE 07/21/2011					TOTAL DEPTH 10544					PERF. 9679 - 9909				
01	289 N		289	-0-	-0-	-0-	289	3						N	-0-							145																						
02	196 N		162	-0-	-34	-0-	162	3						N	-0-							145																						
03	240 N		240	-0-	-0-	-0-	234	3			6	9		N	5							150																						
04	270 N		255	-0-	-15	-0-	249	3			6	9		N	5							155																						
05	186 N		NO RPT	-0-	-186	-0-								N	NO RPT							155																						
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							155																						
BETTS GAS UNIT																																												
WELL #: 2																									RRCID -> 264981					COMPL. DATE 07/21/2011					TOTAL DEPTH 10550					PERF. 9762 - 9940				
01	2046 N		1564	-0-	-482	-0-	1564	3						N	-0-							237																						
02	1512 N		1286	-0-	-226	-0-	1286	3						N	-0-							237																						
03	1674 N		952	-0-	-722	-0-	946	3			6	9		N	5							242																						
04	1500 N		256	-0-	-1244	-0-	250	3			6	9		N	5							247																						
05	1426 N		NO RPT	-0-	-1426	-0-								N	NO RPT							247																						
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							247																						
MILES-CLUTE GAS UNIT																																												
WELL #: 1																									RRCID -> 265436					COMPL. DATE 10/26/2011					TOTAL DEPTH 10150					PERF. 9214 - 9364				
01	93 N		83	-0-	-10	-0-	83	3						N	-0-							123																						
02	84 N		42	-0-	-42	-0-	42	3						N	-0-							123																						
03	93 N		32	-0-	-61	-0-	26	3			6	9		N	5							128																						
04	90 N		59	-0-	-31	-0-	53	3			6	9		N	5							133																						
05	62 N		NO RPT	-0-	-62	-0-								N	NO RPT							133																						
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							133																						
ERICSON GAS UNIT																																												
WELL #: 4																									RRCID -> 266123					COMPL. DATE 03/27/2012					TOTAL DEPTH 10305					PERF. 9954 - 10148				
01	558 N		484	-0-	-74	-0-	484	3						N	-0-							29																						
02	507 N		507	-0-	-0-	-0-	507	3						N	-0-							29																						
03	434 N		381	-0-	-53	-0-	381	3						N	-0-							29																						
04	549 N		549	-0-	-0-	-0-	543	3			6	9		N	5							34																						
05	558 N		NO RPT	-0-	-558	-0-								N	NO RPT							34																						
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							34																						
TOMMY JOHNSON																																												
WELL #: 1																									RRCID -> 266124					COMPL. DATE 03/24/2012					TOTAL DEPTH 10300					PERF. 9768 - 10076				
01	269 N		269	-0-	-0-	-0-	269	3						N	-0-							44																						
02	228 N		228	-0-	-0-	-0-	228	3						N	-0-							44																						
03	279 N		264	-0-	-15	-0-	264	3						N	-0-							44																						
04	270 N		220	-0-	-50	-0-	214	3			6	9		N	5							49																						
05	248 N		NO RPT	-0-	-248	-0-								N	NO RPT							49																						
06	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							49																						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 06476 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.// 036587																
HAYNIE				WELL #: 2				RRCID -> 266161				COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172				
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	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	3	8	9	N	7						126	
02	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	3	131	9	N	119			175	1		70	
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	3	18	9	N	16						86	
04	750 N	130	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	124	3	6	9	N	5						91	
05	775 N	NO RPT	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT						91	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91	

FURLOUGH GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 267003				COMPL. DATE 06/25/2011				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212				
01	713 N	363	-0-	-0-	-350	-0-	-0-	363	3			N	-0-						82	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-						82	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5						87	
04	360 N	87	-0-	-0-	-273	-0-	-0-	81	3	6	9	N	5						92	
05	527 N	NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT						92	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						92	

WILLIAMS HEIRS				WELL #: 1				RRCID -> 267632				COMPL. DATE 03/16/2013				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129				
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-						106	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-						106	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	6	9	N	5						111	
04	120 N	52	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	46	3	6	9	N	5						116	
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT						116	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						116	

HARVEY GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 267633				COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204				
01	93 N	54	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	54	3			N	-0-						72	
02	280 N	51	-0-	-0-	-229	-0-	-0-	51	3			N	-0-						72	
03	62 N	21	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	21	3			N	-0-						72	
04	60 N	49	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5						77	
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT						77	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						77	

KLARAS GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 267863				COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128				
01	1240 N	513	-0-	-0-	-727	-0-	-0-	513	3			N	-0-						123	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-						123	
03	589 N	409	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	409	3			N	-0-						123	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	6	9	N	5						128	
05	651 N	NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT						128	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						128	

ERICSON GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 268476				COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124				
01	527 N	327	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	327	3			N	-0-						177	
02	280 N	203	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	203	3			N	-0-						177	
03	248 N	134	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5						182	
04	330 N	135	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	129	3	6	9	N	5						187	
05	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT						187	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						187	

KLARAS GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 269898				COMPL. DATE 06/14/2013				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137				
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-						50	
02	1260 N	901	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	901	3			N	-0-						50	
03	1674 N	1051	-0-	-0-	-623	-0-	-0-	1051	3			N	-0-						50	
04	1140 N	994	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	988	3	6	9	N	5						55	
05	992 N	NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT						55	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						55	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
ATLAS OPERATING LLC															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149															
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	682 N	345	-0-	-337	-0-	345	3			N	-0-				74
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	454	3	174	9	N	158				232
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-				232
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	542	3	226	9	N	205	165	1		272
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				272
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				272
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152															
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				59
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-				59
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	7	3	6	9	N	5				64
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	41	3	6	9	N	5				69
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918															
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7655	3	87	9	N	79				223
02	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6026	3	74	9	N	67	179	1		111
03	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7788	3	70	9	N	64				175
04	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7116	3	84	9	N	76	178	1		73
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT				73
06	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT				73
CORBY #1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186															
01	2418 N	1410	-0-	-1008	-0-	1410	3			N	-0-				203
02	1904 N	1670	-0-	-234	-0-	1670	3			N	-0-				203
03	2232 N	1638	-0-	-594	-0-	1632	3	6	9	N	5				208
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	N	5				213
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				213
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213
ROSIER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196															
01	3751 X	2756	-0-	-995	-0-	2684	3	72	9	N	65				167
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2873	3	75	9	N	68	176	1		59
03	3038 X	2185	-0-	-853	-0-	2166	3	19	9	N	17				76
04	2940 X	688	-0-	-2252	-0-	682	3	6	9	N	5				81
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				81
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT				81
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988															
01	3782 X	2868	-0-	-914	-0-	2868	3			N	-0-				130
02	3416 X	3063	-0-	-353	-0-	3063	3			N	-0-				130
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4335	3	6	9	N	5				135
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4040	3	6	9	N	5				140
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				140
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				140
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065															
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-				101
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-				101
03	1333 N	993	-0-	-340	-0-	987	3	6	9	N	5				106
04	1200 N	933	-0-	-267	-0-	927	3	6	9	N	5				111
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON										
ATLAS OPERATING LLC																							
THOMAS GAS UNIT																							
													//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	036587									
													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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		1984 N		1309	-0-	-675	-0-			1300	3		9	9	N	8					35		
02		1764 N		74	-0-	-1690	-0-			72	3		2	9	N	2					37		
03		2192 N		2192	-0-	-0-	-0-			2091	3		101	9	N	92					129		
04		1963 N		1963	-0-	-0-	-0-			1885	3		78	9	N	71		179	1		21		
05		93 N	NO RPT		-0-	-93	-0-								N	NO RPT					21		
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					21		
KLARAS GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 282481			COMPL. DATE 01/21/2017			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164		
01		1461 N		1461	-0-	-0-	-0-			1461	3				N	-0-					157		
02		1231 N		1231	-0-	-0-	-0-			1231	3				N	-0-					157		
03		1271 N		816	-0-	-455	-0-			810	3		6	9	N	5					162		
04		1516 N		1516	-0-	-0-	-0-			1510	3		6	9	N	5					167		
05		1271 N	NO RPT		-0-	-1271	-0-								N	NO RPT					167		
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					167		
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC													WELL #:	100566	RRCID -> 145879			COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686		
WALKER														2									
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			-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
04		14B DENY			-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
05		14B DENY			-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
06		14B DENY			-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		14B DENY			-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					99		
02		14B DENY			-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					99		
03		14B DENY			-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					99		
04		14B DENY			-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					99		
05		14B DENY			-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					99		
06		14B DENY			-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-								N	NO RPT					32		
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					32		
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					32		
04		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					32		
05		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					32		
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					32		
CORSA RESOURCES, LLC													WELL #:	100584	RRCID -> 132326			COMPL. DATE 07/19/1989			TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464		
LOVERING, E.H.														1									
01		2942 X		44	-0-	-2898	-0-			44	2				Y	-0-					-0-		
02		28 N		28	-0-	-0-	-0-			28	2				Y	-0-					-0-		
03		14B DENY			-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
04		37 N		37	-0-	-0-	-0-			37	2				Y	-0-					-0-		
05		35 N		35	-0-	-0-	-0-			35	2				Y	-0-					-0-		
06		37 N		37	-0-	-0-	-0-			37	2				Y	-0-					-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) CORSA RESOURCES, LLC ROY, LEE "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			06476 800 100584 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LEON				
							RRCID ->	143557	COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9252	-	9607			
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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-					-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-		216	2			N	-0-					-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-		183	2			N	-0-					-0-

KELLY "A"						WELL #:	1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL	DEPTH 13500	PERF. 9273	-	9533		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELLY "B"						WELL #:	1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL	DEPTH 13525	PERF. 9717	-	9888		
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-

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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-

CR2 ENERGY LLC SAVAGE GAS UNIT						101608 WELL #:	2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9533	-	9615	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026																		

SAVAGE GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL	DEPTH 9957	PERF. 9322	-	9852		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2026																		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
PETROVYBE OPCO LLC				101779										
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8415 - 9677			
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
AMRWR, LLC				102699										
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		2	RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH	10462	PERF. 9680 - 10375			
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-
CRATON OPERATING LLC				186717										
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH	10343	PERF. 9224 - 9822			
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-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-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9450 - 9720			
01	1581 N	995	-0-	-586	-0-	995	2			Y	-0-			-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-			-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2 9		Y	2	2 8		-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-			-0-
05	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-
06	1470 N	1261	-0-	-209	-0-	10	1	1251 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-	-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "B"													CNTY: LEON																			
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 4U													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 216937													COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 13307				PERF. 9386 - 9592											
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		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-			1190 2	6	9	Y	5			5 8			-0-												
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-			1014 2			Y	-0-						-0-												
03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-			1202 2	9	9	Y	8			8 8			-0-												
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-			1973 2	6	9	Y	5			5 8			-0-												
05		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-			1857 2	1	9	Y	1			1 8			-0-												
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1 1 9	1551	2	Y	1			1 8			-0-												
SAVAGE GAS UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 218287				COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 9985				PERF. 9024 - 9918			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-			723 2			Y	-0-						-0-												
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-			508 2			Y	-0-						-0-												
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-			390 2			Y	-0-						-0-												
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-			157 2			Y	-0-						-0-												
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	587	2	Y	-0-						-0-												
LOVERING, E. H. "A"													WELL #: 4 U				RRCID -> 219142				COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 13285				PERF. 9348 - 9646			
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-												
WEST "A"													WELL #: 3				RRCID -> 220461				COMPL. DATE 01/16/2006				TOTAL DEPTH 13702				PERF. 9166 - 9937			
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-												
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-	-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-												
WEST "A"													WELL #: 1				RRCID -> 231640				COMPL. DATE 01/29/2007				TOTAL DEPTH 13475				PERF. 9170 - 9941			
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 SAVAGE GAS UNIT										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 7										NON-ASSOCIATED RRCID -> 232289										CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2007										TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977										CNTY: LEON									
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	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-																																						
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-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
WEST "A"						WELL #:	2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819																																												
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
WORTHY						WELL #:	12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334 - 10163																																												
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
WORTHY						WELL #:	4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372 - 10287																																												
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
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-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-																																												
WORTHY "A" UNIT						WELL #:	2 U	RRCID ->	242938	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	14555	PERF.	9305 - 10052																																												
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-	-0-	-0-																																												
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-	-0-	-0-																																												
03	1023 N	980	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-	-0-	-0-																																												
04	1020 N	953	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-	-0-	-0-																																												
05	1147 N	1017	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-	-0-	-0-																																												
06	960 N	863	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	7	1	856	2	N	-0-	-0-																																												

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"				//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
				RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9520 - 9598								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
WORTHY				WELL #: 9		RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9831 - 9394						
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 #: 8		RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9500 - 10056						
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 #: 4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9708 - 9848						
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 #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821		PERF. 9366 - 11390						
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 #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9976 - 10260						
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 KELLY "B"				//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON					
				WELL #:	4	RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL		DEPTH 15020		PERF.10625		- 11358			
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 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 #:		7	RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL		DEPTH 14800		PERF. 9384		- 10859		
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 #:		13	RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL		DEPTH 14345		PERF. 9927		- 10149		
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
KELLY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	250779	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14674 PERF. 9712 - 10629				
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-	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-				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 #:		6	RRCID ->	251732	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	14312 PERF. 9502 - 11385				
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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
WEST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	283766	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13340 PERF. 9229 - 9971				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) 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 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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					25
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					25
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					25
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					25
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					25
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	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-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-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-
GUEST -A-						WELL #:	1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL	DEPTH	10174	PERF.	9912	-	10130	
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					176
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2	2	9	N	2		2	8		176
03	2015	N	1264	-0-	-751	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					176
04	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					176
05	2170	N	1344	-0-	-826	-0-	-0-	-0-	1338	2	6	9	N	5					181
06	1230	N	969	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	N	10					191
PINNACLE						WELL #:	1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	9156	-	9229	
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 #1						WELL #:	2	RRCID ->	118041	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9404	-	9684	
01	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					23
02	1876	N	1644	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					23
03	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					23
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					23
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23
06	3000	N	3543	-0-	543	-0-	-0-	543	3543	2			N	-0-					23
MCASHAN GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	127534	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	9421	-	9518	
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					17
02	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					17
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					17
04	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					17
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					17
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					17
FULLEN						WELL #:	2	RRCID ->	130172	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	11007	-	11013	
01	248	N	14	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					8
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					8
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS													CNTY: LEON												
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED					CAPACITY							
RRCID -> 131550													COMPL. DATE 06/09/1989					TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398							
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		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	-0-			5762 2	1	9	N	1			1 8			94					
02		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	-0-			4847 2	2	9	N	2			2 8			94					
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-			4657 2			N	-0-						94					
04		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-			4825 2	1	9	N	1			1 8			94					
05		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-			5307 2			N	-0-						94					
06		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-			5088 2			N	-0-						94					
MARSHALL "A"																									
WELL #: 6													RRCID -> 131906					COMPL. DATE 08/15/1989			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	SWR	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																									
WELL #: 1													RRCID -> 133364					COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213				
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-			195 2			N	-0-						-0-					
02		140 N	74	-0-	-66	-0-	-0-			74 2			N	-0-						-0-					
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-			98 2			N	-0-						-0-					
04		150 N	103	-0-	-47	-0-	-0-			103 2			N	-0-						-0-					
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-			97 2			N	-0-						-0-					
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-			114 2			N	-0-						-0-					
BEDDINGFIELD GAS UNIT																									
WELL #: 1													RRCID -> 135483					COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174				
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-						56					
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-						56					
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-			81 2			N	-0-						56					
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-			66 2			N	-0-						56					
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-			53 2			N	-0-						56					
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-			148 2			N	-0-						56					
HUNTER GAS UNIT																									
WELL #: 2													RRCID -> 136005					COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149				
01		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-			3663 2	6	9	N	5						54					
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-			3941 2	37	9	N	34						88					
03		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	-0-			4538 2	12	9	N	11			1 8			98					
04		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	-0-			4352 2			N	-0-						98					
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	-0-			3684 2			N	-0-						98					
06		3450 X	3408	-0-	-42	-0-	-0-			3402 2	6	9	N	5						103					
VARIBUS																									
WELL #: 4													RRCID -> 136009					COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377				
01		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-			4041 2	6	9	N	5			1 8			275					
02		3500 X	3261	-0-	-239	-0-	-0-			3244 2	17	9	N	15			5 8			285					
03		3875 X	3345	-0-	-530	-0-	-0-			3345 2			N	-0-						285					
04		3750 X	3384	-0-	-366	-0-	-0-			3382 2	2	9	N	2			2 8			285					
05		3875 X	3572	-0-	-303	-0-	-0-			3508 2	64	9	N	58			1 8			342					
06		3750 X	3264	-0-	-486	-0-	-0-			3261 2	3	9	N	3			3 8			342					
MCASHAN GAS UNIT																									
WELL #: 4													RRCID -> 136061					COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330				
01		2573 N	2276	-0-	-297	-0-	-0-			2276 2			N	-0-						109					
02		2380 X	2032	-0-	-348	-0-	-0-			2009 2	23	9	N	21			2 8			128					
03		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-			2778 2			N	-0-						128					
04		2550 X	2293	-0-	-257	-0-	-0-			2292 2	1	9	N	1			1 8			128					
05		2604 X	2373	-0-	-231	-0-	-0-			2372 2	1	9	N	1			1 8			128					
06		2550 X	2204	-0-	-346	-0-	-0-			2202 2	2	9	N	2			2 8			128					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-		
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-		
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-		
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-		
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-		
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-		
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-		
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-		
04		90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-		
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-		
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-		
HOLMES "S"										WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					19		
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					19		
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					19		
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19		
COOK, LOUISE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397	
01		186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-		
02		112 N	25	-0-	-87	-0-	25	2			N	-0-					-0-		
03		124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-		
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-		
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-		
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-		
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295	
01		3100 N	10719	-0-	7619	7619	10719	2			N	-0-					-0-		
02		2800 N	7627	-0-	4827	12446	7627	2			N	-0-					-0-		
03		3100 N	4264	-0-	1164	13610	4264	2			N	-0-					-0-		
04		18783 X	5173	-0-	-13610	-0-	5173	2			N	-0-					-0-		
05		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-		
06		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	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		2666 X	2331	-0-	-335	-0-	2329	2	2	9	N	2	2	8			45		
02		2408 X	2234	-0-	-174	-0-	2226	2	8	9	N	7	7	8			45		
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					45		
04		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2228	2	3	9	N	3	3	8			45		
05		2480 N	2448	-0-	-32	-0-	2447	2	1	9	N	1	1	8			45		
06		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2466	2	3	9	N	3	3	8			45		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY																			
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	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-					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-
GRAYSON						WELL #:	1	RRCID -> 145853	COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425		PERF. 8990 - 8996						
01	5518	X	5024	-0-	-494	-0-	4764	2	260	9	N	236							250
02	4984	X	4707	-0-	-277	-0-	4615	2	92	9	N	84	194	1					140
03	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-							140
04	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	4869	2	154	9	N	140	190	1					90
05	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4658	2	121	9	N	110							200
06	5070	X	4272	-0-	-798	-0-	4224	2	48	9	N	44	176	1					68
HUNTER GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID -> 146514	COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9449 - 9522						
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-							-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1	1	8					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-							-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-							-0-
VARIBUS						WELL #:	5	RRCID -> 146833	COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9361 - 9378						
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-							-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-							-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-							-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-							-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-							-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-							-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-							-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-							-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-							-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-							-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-							-0-
FULTON "A"						WELL #:	1	RRCID -> 150192	COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9067 - 9831						
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-							-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-							-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-							-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-							-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-							-0-
NEWELL "A"						WELL #:	1	RRCID -> 151840	COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350		PERF. 8846 - 9408						
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-							54
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	788	2			N	-0-							54
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-							54
04	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	2			N	-0-							54
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-							54
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNTER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 171987	COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164					
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			13
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	785	2	65 9	N	59	72 1		-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S"				WELL #: 2	RRCID -> 172238	COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507					
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2875	2	1 9	N	1	1 8		21
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1 9	N	1	1 8		21
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2253	2	87 9	N	79	83 1		17
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2706	2	1 9	N	1	1 8		17
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			17
*06	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-	17 6		-0-

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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 174632	COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100					
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			88
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			88
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			88
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			88
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			88

NEWELL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175667	COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366					
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			210
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			210
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			210
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2		N	-0-			210
05	341 N	132	-0-	-209	-0-	132	2		N	-0-			210
06	330 N	58	-0-	-272	-0-	58	2		N	-0-			210

HOLMES "S"				WELL #: 3	RRCID -> 175730	COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506					
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			57
02	1792 N	1718	-0-	-74	-0-	1717	2	1 9	N	1	1 8		57
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			57
04	1920 N	1533	-0-	-387	-0-	1533	2		N	-0-			57
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1 9	N	1	1 8		57
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1 9	N	1	1 8		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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEWELL "A"																					
						WELL #:	3	RRCID -> 177776	COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9448 - 9516								
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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
PULLEN GAS UNIT																					
						WELL #:	2	RRCID -> 205575	COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9718								
01	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	4113	2	62	9	Y	56	58	1						9	
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-								9	
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-								9	
04	3990 X	3652	-0-	-338	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-								9	
05	4123 X	3763	-0-	-360	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-								9	
06	3990 X	3586	-0-	-404	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-								9	
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-	-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-	

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	*	*	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 "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	* 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-

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)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OAKES, PAT GAS UNIT II														
WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034														
CNTY: LEON														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-
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. 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		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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		196 N	196		-0-	-0-		-0-		196	2		N	-0-					132
02		153 N	153		-0-	-0-		-0-		153	2		N	-0-					132
03		182 N	182		-0-	-0-		-0-		182	2		N	-0-					132
04		236 N	236		-0-	-0-		-0-		236	2		N	-0-					132
05		155 N	139		-0-	-16		-0-		139	2		N	-0-					132
06		150 N	100		-0-	-50		-0-		100	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	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-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GAIL KING		WELL #:		38	RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 10205	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		138
02	252 N	127	-0-	-125	-0-	127	2		N	-0-		138
03	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	2		N	-0-		138
04	270 N	87	-0-	-183	-0-	87	2		N	-0-		138
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-		138
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-		138

SAMET GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 10154	
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4 9	N	4	4 8	27
02	1848 N	1579	-0-	-269	-0-	1570	2	9 9	N	8	8 8	27
03	2356 N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2		N	-0-		27
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2382	2	4 9	N	4	4 8	27
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2 9	N	2	2 8	27
06	2100 N	1756	-0-	-344	-0-	1753	2	3 9	N	3	3 8	27

PINNACLE		WELL #:		7	RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 9230	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		18
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		18
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		18
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		18
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		18
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-		18

GAIL KING		WELL #:		34	RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 9285 - 10818	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-		31
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2		N	-0-		31
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-		31
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-		31
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-		31
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	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-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	* DISPOSITIONS 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-					69
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237 2			N	-0-					69
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2			N	-0-					69
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2			N	-0-					69
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-					69
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246 2			N	-0-					69

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832						
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-					-0-
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-					-0-
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-					-0-
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-					-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			N	-0-					-0-
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 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	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-

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	* 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	3472	X	1940	-0-	-1532	-0-	1940	2			N	-0-					99
02	3136	X	888	-0-	-2248	-0-	888	2			N	-0-					99
03	3472	X	1111	-0-	-2361	-0-	1111	2			N	-0-					99
04	3180	X	497	-0-	-2683	-0-	497	2			N	-0-					99
05	1953	X	381	-0-	-1572	-0-	381	2			N	-0-					99
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					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)														CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GAIL KING															
				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	6	RRCID -> 301578				COMPL. DATE 03/06/2026				TOTAL DEPTH 14834 PERF. 9145 - 9458	
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
*03	0		3384	-0-	3384	3384	3383 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
*04	0		30266	-0-	30266	33650	30260 2	6 9	N	5	5 8			-0-	
05	0		23522	-0-	23522	57172	23522 2		N	-0-				-0-	
06	75803 X		18631	-0-	-57172	-0-	18631 2		N	-0-				-0-	
GAIL KING				WELL #:	23H	RRCID -> 301823				COMPL. DATE 03/22/2026				TOTAL DEPTH 14493 PERF. 9254 - 9537	
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	32928 X	NO RPT	-0-	-32928	-0-				N	NO RPT				-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY															
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	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	1	1 8			12	
02	308 N	35	-0-	-273	-0-		1 1	33 2	Y	1				13	
							1 9								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				13	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-		2 1	75 2	Y	-0-	10 1			3	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-		5 1	129 2	Y	1				4	
							1 9								
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-		7 1	248 2	Y	1				5	
							1 9								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT													CNTY: LEON		
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	41 1	1661 2	Y	13		1 8		67	
							14 9								
02		1764 X	1374	-0-	-390	-0-	23 1	1338 2	Y	12				79	
							13 9								
03		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	31 1	1668 2	Y	6				85	
							7 9								
04		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	42 1	1762 2	Y	3		76 1		12	
							3 9								
05		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	40 1	1684 2	Y	5				17	
							6 9								
06		1650 X	1563	-0-	-87	-0-	33 1	1526 2	Y	4				21	
							4 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	577 N	577	-0-	-0-	-0-		14 1	559 2	Y	4				39	
							4 9								
02	532 N	494	-0-	-38	-0-		8 1	482 2	Y	4				43	
							4 9								
03	713 N	657	-0-	-56	-0-		12 1	643 2	Y	2				45	
							2 9								
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-		14 1	575 2	Y	1		40 1		6	
							1 9								
05	558 N	398	-0-	-160	-0-		9 1	388 2	Y	1				7	
							1 9								
06	630 N	286	-0-	-344	-0-		6 1	279 2	Y	1				8	
							1 9								
GILLEN, IRA															
		WELL #:		1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 02/11/2026		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210			
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-		53 1		4	
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-				Y	-0-				4	
03	1674 X	1404	-0-	-270	-0-		50 1	1354 2	Y	-0-				4	
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		175 1	4807 2	Y	-0-		4 1		-0-	
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		65 1	3599 2	Y	-0-				-0-	
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		137 1	4910 2	Y	-0-				-0-	
ELLIS "B"															
		WELL #:		2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176			
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		13 1	380 2	Y	-0-				-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		15 1	399 2	Y	-0-				-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-		16 1	424 2	Y	-0-				-0-	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-		17 1	465 2	Y	-0-				-0-	
05	465 N	421	-0-	-44	-0-		8 1	413 2	Y	-0-				-0-	
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-		12 1	436 2	Y	-0-				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 8901 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	23 1	944 2	Y	7
						8 9			
02	840 N	659	-0-	-181	-0-	11 1	642 2	Y	5
						6 9			
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	17 1	939 2	Y	3
						3 9			
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	31 1	1291 2	Y	2
						2 9			57 1
05	744 N	549	-0-	-195	-0-	13 1	534 2	Y	2
						2 9			
06	930 N	636	-0-	-294	-0-	14 1	620 2	Y	2
						2 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

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 246

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"				//CONT.// //CONT.//	06476 800 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON				
				WELL #:	4R	RRCID ->	262370	COMPL.	DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.	9164	-	9732
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		43	1	1431	2	Y	-0-					92
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		38	1	1100	2	Y	22					114
							24	9									
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		49	1	1322	2	Y	11					125
							12	9									
04	1440 N	1400	-0-	-40	-0-		45	1	1345	2	Y	9	98	1			36
							10	9									
05	1302 N	1284	-0-	-18	-0-		43	1	1229	2	Y	11					47
							12	9									
06	1350 N	1256	-0-	-94	-0-		36	1	1213	2	Y	6					53
							7	9									
RUSSELL "A"				WELL #:	5	RRCID ->	262372	COMPL.	DATE	05/29/2011	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	9116	-	9922
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-		12	1	408	2	Y	-0-					23
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-		14	1	388	2	Y	8					31
							9	9									
03	465 N	405	-0-	-60	-0-		14	1	388	2	Y	3					34
							3	9									
04	420 N	358	-0-	-62	-0-		12	1	344	2	Y	2	26	1			10
							2	9									
05	465 N	326	-0-	-139	-0-		11	1	312	2	Y	3					13
							3	9									
06	390 N	315	-0-	-75	-0-		9	1	305	2	Y	1					14
							1	9									
RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	262523	COMPL.	DATE	01/12/2012	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9116	-	10133
01	341 N	309	-0-	-32	-0-		9	1	300	2	Y	-0-					24
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-		12	1	344	2	Y	7					31
							8	9									
03	372 N	317	-0-	-55	-0-		11	1	303	2	Y	3					34
							3	9									
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		12	1	352	2	Y	2	26	1			10
							2	9									
05	403 N	396	-0-	-7	-0-		13	1	380	2	Y	3					13
							3	9									
06	300 N	279	-0-	-21	-0-		8	1	270	2	Y	1					14
							1	9									
RUSSELL "A"				WELL #:	7	RRCID ->	264449	COMPL.	DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.	9180	-	10089
01	558 N	167	-0-	-391	-0-		5	1	162	2	Y	-0-					33
02	532 N	130	-0-	-402	-0-		4	1	123	2	Y	3					36
							3	9									
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		10	1	282	2	Y	2					38
							2	9									
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		8	1	246	2	Y	2	29	1			11
							2	9									
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-		8	1	235	2	Y	2					13
							2	9									
06	270 N	155	-0-	-115	-0-		4	1	150	2	Y	1					14
							1	9									
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266095	COMPL.	DATE	11/14/2011	TOTAL	DEPTH	10264	PERF.	8863	-	10044
01	651 N	601	-0-	-50	-0-		20	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	1036 X	863	-0-	-173	-0-		32	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1147 X	756	-0-	-391	-0-		27	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	1110 X	864	-0-	-246	-0-		30	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	961 X	541	-0-	-420	-0-		10	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	930 X	770	-0-	-160	-0-		21	1	749	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
GILLEN, IRA				WELL #:	3	RRCID -> 266157				COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161			
M	ALLOW 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	3937 X	3526	-0-	-411	-0-	114 1	3394 2	Y	16	129 1	1 8	23					
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	18 9											
03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	141 1	3636 2	Y	113			136					
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	124 9											
05	4061 X	2942	-0-	-1119	-0-	164 1	4444 2	Y	50			186					
06	3930 X	3327	-0-	-603	-0-	55 9											
						142 1	3891 2	Y	66	175 1		77					
						73 9											
						52 1	2860 2	Y	27			104					
						30 9											
						90 1	3215 2	Y	20			124					
						22 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	465 N	54	-0-	-411	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	364 N	199	-0-	-165	-0-	199 2		N	-0-			-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 2		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 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-

LANCASTER, J.K.		WELL #:		2	RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507	
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) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHERR0D				07276 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON										
				WELL #: 1	RRCID -> 161339	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL	DEPTH 13660	PERF.13045	-	13351						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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-
BIRCH CREEK (RODESSA) PETROVYBE OPCO LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT				08299 700 101779	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
				WELL #: 2	RRCID -> 186587	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL	DEPTH 9810	PERF. 8415	-	8420						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC DUBOIS				843288													
				WELL #: 1	RRCID -> 300573	COMPL. DATE 12/13/2025	TOTAL	DEPTH 16000	PERF. 8368	-	8404						
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-
VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				881167													
				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-

BRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.//			08299 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167															
GILLEN, IRA			WELL #:			3	RRCID -> 266274			COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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-	
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)						10000 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903															
WILLIS						WELL #:	1	RRCID -> 169108			COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041							
01		1643 #	1115	-0-	-528	-0-		1115	2			N		-0-						-0-	
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2			N		-0-						-0-	
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		67	1	1159	2	N		-0-						-0-	
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		77	1	1042	2	N		-0-						-0-	
05		1240 N	792	-0-	-448	-0-		102	1	690	2	N		-0-						-0-	
06		1200 N	1101	-0-	-99	-0-		1101	2			N		-0-						-0-	
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)						10190 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903															
RILEY TRUST						WELL #:	1	RRCID -> 156825			COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153							
01		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-		282	1	9353	2	N		-0-						-0-	
02		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-		17035	2			N		-0-						-0-	
03		15310 X	15310	-0-	-0-	-0-		169	1	15141	2	N		-0-						-0-	
04		9330 X	7541	-0-	-1789	-0-		146	1	7395	2	N		-0-						-0-	
05		18848 X	8049	-0-	-10799	-0-		244	1	7805	2	N		-0-						-0-	
06		18240 X	7558	-0-	-10682	-0-		291	1	7267	2	N		-0-						-0-	
RILEY TRUST						WELL #:	2	RRCID -> 161377			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035							
01		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-		231	1	7681	2	N		-0-						-0-	
02		8512 X	5941	-0-	-2571	-0-		5941	2			N		-0-						-0-	
03		9424 X	845	-0-	-8579	-0-		9	1	836	2	N		-0-						-0-	
04		9120 X	586	-0-	-8534	-0-		11	1	575	2	N		-0-						-0-	
05		7905 X	840	-0-	-7065	-0-		25	1	815	2	N		-0-						-0-	
06		7650 X	564	-0-	-7086	-0-		22	1	542	2	N		-0-						-0-	
RILEY TRUST						WELL #:	3	RRCID -> 165226			COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CAMP COOLEY						WELL #:	2R	RRCID -> 166005			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452							
01		30318 X	30119	-0-	-199	-0-		880	1	29239	2	N		-0-						-0-	
02		27384 X	26855	-0-	-529	-0-		26855	2			N		-0-						-0-	
03		30318 X	26991	-0-	-3327	-0-		298	1	26693	2	N		-0-						-0-	
04		29160 X	26451	-0-	-2709	-0-		513	1	25938	2	N		-0-						-0-	
05		30132 X	26724	-0-	-3408	-0-		810	1	25914	2	N		-0-						-0-	
06		29160 X	26954	-0-	-2206	-0-		1037	1	25917	2	N		-0-						-0-	

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 170391		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15697 - 16300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD
01	17732 X	15524	-0-	-2208	-0-	454	1	15070	2	N	-0-	-0-
02	16688 X	16525	-0-	-163	-0-	16525	2			N	-0-	-0-
03	18476 X	17219	-0-	-1257	-0-	190	1	17029	2	N	-0-	-0-
04	17880 X	17014	-0-	-866	-0-	330	1	16684	2	N	-0-	-0-
05	18290 X	17431	-0-	-859	-0-	529	1	16902	2	N	-0-	-0-
06	17700 X	16640	-0-	-1060	-0-	640	1	16000	2	N	-0-	-0-

VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID -> 221713		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16215 - 16255	
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-

RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 231213		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 15714		PERF.15268 - 15675	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
JACKSON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717		PERF. 9132 - 9262	
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRADLEY "A"		WELL #:		2T	RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8734 - 9604	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	28
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	28
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	28
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	28
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	28
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			47
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-			47
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			47
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			47
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			47
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			47

BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446					
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-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	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			23
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		Y	-0-			23
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			23
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			23
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			23
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		Y	-0-			23

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588					
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			23
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			23
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			23
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			23
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		Y	-0-			23
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		Y	-0-			23

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
BRADLEY "A"				WELL #:		9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842 - 9518			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-			58	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-			58	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				Y	-0-			58	
04	12 N	3	-0-	-9	-0-	-0-	3	2				Y	-0-			58	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			58	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2				Y	-0-			58	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861				RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8719 - 9358			
KERIS				WELL #:		2											
01	0 N	1198	-0-	1198	615	1198	3					Y	-0-			10	
02	2510 N	1895	-0-	-615	-0-	1895	3					Y	-0-			10	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3					Y	-0-			10	
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3					Y	-0-			10	
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-							Y	NO RPT			10	
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-							Y	NO RPT			10	
WILSON				WELL #:		2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8914 - 9276			
01	0 N	1330	-0-	1330	1088	1330	3					Y	-0-			-0-	
02	2592 N	1504	-0-	-1088	-0-	1504	3					Y	-0-			-0-	
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3					Y	-0-			-0-	
04	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3					Y	-0-			-0-	
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-							Y	NO RPT			-0-	
06	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-							Y	NO RPT			-0-	
WHITE				WELL #:		2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 8645 - 9280			
01	0 N	164	-0-	164	-0-	164	3					Y	-0-			-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3					Y	-0-			-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3					Y	-0-			-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3					Y	-0-			-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							Y	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
KERIS				WELL #:		3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8067 - 8250	
01	0 N	865	-0-	865	-0-	865	3					Y	-0-			-0-	
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3					Y	-0-			-0-	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3					Y	-0-			-0-	
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3					Y	-0-			-0-	
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-							Y	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
WHITE				WELL #:		3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8688 - 9196			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		388861									
WILSON										WELL #:		3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH		9380 PERF. 8663 - 9160	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													5
02	29	N		29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3											5
03	48	N		48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3											5
04	123	N		123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3											5
05	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-									NO RPT				5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									NO RPT				5
WILSON										WELL #:		5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH		9430 PERF. 8684 - 9220	
01	0	N		1019	-0-	1019	-0-	-0-	1019	3											8
02	402	N		402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3											8
03	309	N		309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3											8
04	311	N		311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3											8
05	434	N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-									NO RPT				8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									NO RPT				8
WHITE										WELL #:		6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		9430 PERF. 8692 - 9205	
01	0	N		863	-0-	863	-0-	-0-	863	3											42
02	387	N		387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3											42
03	423	N		423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3											42
04	234	N		234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3											42
05	217	N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-									NO RPT				42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									NO RPT				42
WHITE										WELL #:		7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH		10360 PERF. 8712 - 9230	
01	0	N		200	-0-	200	-0-	-0-	200	3											47
02	219	N		219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3											47
03	290	N		290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3											47
04	333	N		333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3											47
05	248	N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-	-0-									NO RPT				47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									NO RPT				47
KERIS										WELL #:		4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8721 - 9362	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									NO RPT				-0-
KERIS										WELL #:		5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 8738 - 9420	
01	0	N		567	-0-	567	-0-	-0-	567	3											35
02	435	N		435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3											35
03	276	N		276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3											35
04	323	N		323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3											35
05	496	N	NO RPT	-0-	-0-	-496	-0-	-0-									NO RPT				35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									NO RPT				35
WILSON										WELL #:		10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8672 - 9306	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-
*02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-
*03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-
*04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									NO RPT				-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		388861								
WILSON										WELL #:		7	RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193	
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	0	N		23	-0-		23	-0-		23	3				N	-0-				10
*02	100	N		100	-0-		-0-	-0-		100	3				N	-0-				10
*03	123	N		123	-0-		-0-	-0-		123	3				N	-0-				10
*04	160	N		160	-0-		-0-	-0-		160	3				N	-0-				10
05	62	N		NO RPT	-0-		-62	-0-							N	NO RPT				10
06	0	N		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				10
KERIS										WELL #:		6	RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253	
01	0	N		106	-0-		106	-0-		106	3				N	-0-				-0-
02	90	N		90	-0-		-0-	-0-		90	3				N	-0-				-0-
03	84	N		84	-0-		-0-	-0-		84	3				N	-0-				-0-
04	75	N		75	-0-		-0-	-0-		75	3				N	-0-				-0-
05	93	N		NO RPT	-0-		-93	-0-							N	NO RPT				-0-
06	0	N		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
KERIS										WELL #:		7	RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268	
01	0	N		167	-0-		167	-0-		167	3				Y	-0-				25
02	166	N		166	-0-		-0-	-0-		166	3				Y	-0-				25
03	143	N		143	-0-		-0-	-0-		143	3				Y	-0-				25
04	123	N		123	-0-		-0-	-0-		123	3				Y	-0-				25
05	186	N		NO RPT	-0-		-186	-0-							Y	NO RPT				25
06	0	N		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT				25
WILSON										WELL #:		12	RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200	
01	0	N		91	-0-		91	-0-		91	3				Y	-0-				-0-
02	156	N		156	-0-		-0-	-0-		156	3				Y	-0-				-0-
03	503	N		503	-0-		-0-	-0-		503	3				Y	-0-				-0-
04	211	N		211	-0-		-0-	-0-		211	3				Y	-0-				-0-
05	186	N		NO RPT	-0-		-186	-0-							Y	NO RPT				-0-
06	0	N		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
WHITE										WELL #:		14	RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212	
01	0	N		719	-0-		719	-0-		719	3				N	-0-				8
02	461	N		461	-0-		-0-	-0-		461	3				N	-0-				8
03	675	N		675	-0-		-0-	-0-		675	3				N	-0-				8
04	586	N		586	-0-		-0-	-0-		586	3				N	-0-				8
05	496	N		NO RPT	-0-		-496	-0-							N	NO RPT				8
06	0	N		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				8
KERIS										WELL #:		10	RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762	
01	0	N		62	-0-		62	-0-		62	3				N	-0-				13
02	41	N		41	-0-		-0-	-0-		41	3				N	-0-				13
03	111	N		111	-0-		-0-	-0-		111	3				N	-0-				13
04	102	N		102	-0-		-0-	-0-		102	3				N	-0-				13
05	31	N		NO RPT	-0-		-31	-0-							N	NO RPT				13
06	0	N		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				13
KERIS										WELL #:		11	RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322	
01	0	N		401	-0-		401	-0-		401	3				N	-0-				53
02	302	N		302	-0-		-0-	-0-		302	3				N	-0-				53
03	234	N		234	-0-		-0-	-0-		234	3				N	-0-				53
04	505	N		505	-0-		-0-	-0-		505	3				N	-0-				53
05	341	N		NO RPT	-0-		-341	-0-							N	NO RPT				53
06	0	N		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				53

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861												
KERIS		WELL #:		8	RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	783	-0-	783	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 10457 - 10554					
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-					-0-
02	672 N	134	-0-	-538	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	23	1	477	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
WILSON "V"		WELL #:		1	RRCID -> 120540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8786 - 9270					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					47
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	2			Y	-0-					47
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					47
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					47
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					47
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					47
BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861												
WHITE		WELL #:		4	RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 6553 - 6696					
01	0 N	280	-0-	280 B	-0-	280	3			Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-					13
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13

BOX CHURCH (PETTIT)										//CONT.//		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		388861											
WHITE										WELL #:		12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605 - 6614			
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	0 N		19	-0-		19 B	-0-			19	3		N	-0-						-0-			
02	28 N		28	-0-		-0- B	-0-			28	3		N	-0-						-0-			
03	53 N		53	-0-		-0- B	-0-			53	3		N	-0-						-0-			
04	43 N		43	-0-		-0- B	-0-			43	3		N	-0-						-0-			
05	31 N		NO RPT	-0-		-31 B	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	0 N		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
KERIS										WELL #:		12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766			
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	0 N		104	-0-		104 B	-0-			104	3		N	-0-						27			
02	102 N		102	-0-		-0- B	-0-			102	3		N	-0-						27			
03	87 N		87	-0-		-0- B	-0-			87	3		N	-0-						27			
*04	112 N		112	-0-		-0- B	-0-			112	3		N	-0-						27			
05	62 N		NO RPT	-0-		-62 B	-0-						N	NO RPT						27			
06	0 N		NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						27			
WHITE										WELL #:		9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B	DENY	119	-0-		119 B	119			119	3		N	-0-						-0-			
*04	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	119						N	-0-						-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
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)												10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY												386310											
BRADLEY "A" SWD										WELL #:		1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348	
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	0 K		NO RPT	-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 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		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		388861	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6061 - 6123	
KERIS				12								
01	0 N		46	-0-	46	-0-	46 3		N	-0-		-0-
02	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	65 N		65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOX CHURCH (SMACKOVER)		WELL #:		10974 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRADLEY -A-				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	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		388861	RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH	11342	PERF. 4578 - 5882	
JACKSON, J. F.				1SW								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		WELL #:		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
WHITE				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-
BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:		097353	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 7456	
JACKSON				1								
01	14B2 EXT	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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353														
JACKSON			WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 6800 - 7220						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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 #:		3	RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH		9420	PERF. 6796 - 7226						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	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-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C		RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 -	6840	
M 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C		RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 -	6876	
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-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		388861		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6903 -	6925	
WHITE		WELL #:		5										
01	0 N	169	-0-	169	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILSON		WELL #:		9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6914 -	7012	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			17
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			17
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			17
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
WILSON		WELL #:		4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7947 -	8219	
01	0 N	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861								
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 -	7398
M	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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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-	-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-	
WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210
01	0 N	13	-0-	13	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	13
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	13
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	13
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	13
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	13
WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861								
WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 - 7044	
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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 - 7084	
01	0 N		40	-0-	40	-0-	40 3		N	-0-		-0-
02	85 N		85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
03	611 N		611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
04	576 N		576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 - 6812	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	150 N		150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		7
03	171 N		171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		7
04	189 N		189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		7
05	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	7812 X		7160	-0-	-652	-0-	7157 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	6440 X		6075	-0-	-365	-0-	6075 2		N	-0-		-0-
03	8122 X		6288	-0-	-1834	-0-	6285 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	7860 X		6197	-0-	-1663	-0-	132 1	6063 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
05	8122 X		6991	-0-	-1131	-0-	6991 2		N	-0-		-0-
06	6930 X		5656	-0-	-1274	-0-	5656 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-	-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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)														
PETROVYBE OPCO LLC														
JOHNSON AB														
WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
JOHNSON AB														
WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JOHNSON, A. B.														
WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474														
01	1147 X	852	-0-	-295	-0-	203	1	649	2		N	-0-		-0-
02	1008 X	764	-0-	-244	-0-	34	1	730	2		N	-0-		-0-
03	1116 X	884	-0-	-232	-0-	160	1	724	2		N	-0-		-0-
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	220	1	920	2		N	-0-		-0-
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	235	1	719	2		N	-0-		-0-
*06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	305	1	761	2		N	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CORBY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454														
01	1586 X	1537	-0-	-49	-0-	1537	2				N	-0-		-0-
02	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				N	-0-		-0-
03	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-		-0-
04	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	50	1	2299	2		N	-0-		-0-
05	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2				N	-0-		-0-
06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2				N	-0-		-0-
MARSHALL "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320														
01	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	5223	2				N	-0-		-0-
02	4704 X	4216	-0-	-488	-0-	4216	2				N	-0-		-0-
03	4960 X	4337	-0-	-623	-0-	4337	2				N	-0-		-0-
04	5040 X	4882	-0-	-158	-0-	104	1	4778	2		N	-0-		-0-
05	5208 X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2				N	-0-		-0-
06	5040 X	4114	-0-	-926	-0-	4114	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	447	-0-	-700	-0-	447	2				N	-0-		-0-
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2				N	-0-		-0-
03	992 N	712	-0-	-280	-0-	712	2				N	-0-		-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	17	1	762	2		N	-0-		-0-
05	868 N	530	-0-	-338	-0-	530	2				N	-0-		-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2				N	-0-		-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354														
M	ALLOW 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	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
02	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-			-0-
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-			-0-
04	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	165	1	7587	2	N	-0-			-0-
05	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-			-0-
06	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	277	-0-	277	277	277	2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400														
HILL WELL #: 1														
01	2914 N	1468	-0-	-1446	-0-	1468	2			N	-0-			10
02	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-			10
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			10
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			10
05	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			10
06	2760 N	2168	-0-	-592	-0-	2168	2			N	-0-			10
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453														
UNDERWOOD WELL #: 1														
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-
BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
ATLAS OPERATING LLC 036587 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554														
WILLIAMS WELL #: 1														
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478														
01	2542 X	2109	-0-	-433	-0-	2022	3	87	9	N	79			188
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2589	3	64	9	N	58	169	1	77
03	2790 N	1937	-0-	-853	-0-	1852	3	85	9	N	77			154
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1966	3	133	9	N	121	178	1	97
05	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

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	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	17081 X	14633	-0-	-2448	-0-	1064 1	13415 2	N	140	195 1	1 8	124			
02	14616 X	12383	-0-	-2233	-0-	154 9	11765 2	N	142	188 1	6 8	72			
03	16058 X	12719	-0-	-3339	-0-	462 1	12436 2	N	156	3 8		225			
04	15330 X	11331	-0-	-3999	-0-	156 9	11212 2	N	106	190 1	1 8	140			
05	15717 X	15063	-0-	-654	-0-	111 1	14729 2	N	87	177 1	2 8	48			
06	14160 X	13047	-0-	-1113	-0-	172 9	12659 2	N	200	4 8		244			
						2 1									
						117 9									
						238 1									
						96 9									
						168 1									
						220 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	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			
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133															
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										
ATLAS OPERATING LLC				036587																
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	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-			3815	3		N		-0-					-0-	
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-			2400	3		N		-0-					-0-	
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	-0-			2728	3		N		-0-					-0-	
04	2430 X	2169	-0-	-261	-0-	-0-			2169	3		N		-0-					-0-	
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750								
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-			80	3		N		-0-					-0-	
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	-0-			55	3		N		-0-					-0-	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-			61	3		N		-0-					-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-			97	3		N		-0-					-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-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	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	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18	
VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C., JR. UNIT				881167 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 103683	COMPL. DATE 10/19/1982	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	9114	-	9133	CNTY: FREESTONE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
06	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
KILLAM & HURD GAS UNIT				WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 096666	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.	14281	-	14329	CNTY: FREESTONE		
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-		2948	2		N	-0-					3	
02	2184	X	2057	-0-	-127	-0-		2057	2		N	-0-					3	
03	2418	X	1842	-0-	-576	-0-		1842	2		N	-0-					3	
04	2850	X	1542	-0-	-1308	-0-		1542	2		N	-0-					3	
05	2945	X	1566	-0-	-1379	-0-		1566	2		N	-0-					3	
06	2850	X	2482	-0-	-368	-0-		2482	2		N	-0-					3	
COLLINS "A"				WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 247476	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	14592	-	15424	CNTY: FREESTONE		
01	5301	X	5063	-0-	-238	-0-		5063	2		Y	-0-					-0-	
02	4396	X	3097	-0-	-1299	-0-		3097	2		Y	-0-					-0-	
03	4867	X	3547	-0-	-1320	-0-		3547	2		Y	-0-					-0-	
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-		6158	2		Y	-0-					-0-	
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-		5616	2		Y	-0-					-0-	
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-		4822	2		Y	-0-					-0-	
DUNLAP "A"				WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 254730	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL	DEPTH	15078	PERF.	13870	-	14776	CNTY: FREESTONE		
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-		6976	2		Y	-0-					14	
02	5824	X	3118	-0-	-2706	-0-		3118	2		Y	-0-					14	
03	6448	X	3295	-0-	-3153	-0-		3295	2		Y	-0-					14	
04	6360	X	2472	-0-	-3888	-0-		2472	2		Y	-0-					14	
05	6572	X	3064	-0-	-3508	-0-		3064	2		Y	-0-					14	
06	6360	X	4598	-0-	-1762	-0-		4598	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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 11/11/2024	TOTAL DEPTH 6429	PERF. 5990	-	6600
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-	
CADD0 CREEK (JAMES LIME)										14492 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON			
EQV OPERATING LLC										101634						
BEARDEN, MINNIE										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	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-	
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	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-			-0-	
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-	
04	630	N	422	-0-	-208 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-	
05	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-			-0-	
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	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	2294	N	2140	-0-	-154 B	-0-	2140	2			N	-0-			-0-	
02	2268	N	1719	-0-	-549 B	-0-	1719	2			N	-0-			-0-	
03	2511	N	1828	-0-	-683 B	-0-	1828	2			N	-0-			-0-	
04	2070	N	1825	-0-	-245 B	-0-	1825	2			N	-0-			-0-	
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2			N	-0-			-0-	
06	1770	N	1482	-0-	-288 B	-0-	1480	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
MOSS GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 252060	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10707	-	11492
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-	
02	196	N	108	-0-	-88 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-	
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-	
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-	
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)			//CONT.//			14922 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
WIESE			WELL #:			2			RRCID -> 252437			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-	
02	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-	
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-	
04	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-	
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-	
06	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	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	1395 N	1191	-0-	-204 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-	
02	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-	
03	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-	
04	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-	
05	1302 N	1162	-0-	-140 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-	
06	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	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	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-	
02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-	
03	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-	
04	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-	
05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-	
06	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	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	992 N	822	-0-	-170 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-	
02	868 N	614	-0-	-254 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-	
03	992 N	756	-0-	-236 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-	
04	810 N	749	-0-	-61 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-	
05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-	
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	797	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
VOELKEL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 253310			COMPL. DATE 06/10/2009			TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952			
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-	
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-	
03	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-	
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-	
05	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-	
06	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	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	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-	
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-	
03	217 N	126	-0-	-91 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-	
04	150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-	
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-	
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
CORPORA GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 255184			COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552			
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-	
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-	
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-	
04	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-	
05	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-	
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	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 STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-		121 2			N	-0-						-0-
02		112 N	108	-0-	-4 B	-0-		108 2			N	-0-						-0-
03		155 N	77	-0-	-78 B	-0-		77 2			N	-0-						-0-
04		120 N	86	-0-	-34 B	-0-		86 2			N	-0-						-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-		133 2			N	-0-						-0-
06		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95 2			N	-0-						-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)					14922 265	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.					028726													
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 209094				COMPL. DATE 12/18/2003				TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795				
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026																		
CENTERVILLE, SE.					16705 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368													
RON JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 283718				COMPL. DATE 08/15/2013				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411				
01		744 N	688	-0-	-56	-0-		156 1	532 2		N	-0-						66
02		616 N	411	-0-	-205	-0-		80 1	331 2		N	-0-						66
03		713 N	625	-0-	-88	-0-		151 1	474 2		N	-0-						66
04		660 N	635	-0-	-25	-0-		153 1	482 2		N	-0-						66
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-		160 1	472 2		N	-0-						66
06		600 N	571	-0-	-29	-0-		143 1	428 2		N	-0-						66
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
ALBRECHT, M.				WELL #:	2	RRCID -> 088853				COMPL. DATE 07/03/1980				TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490				
01		930 N	852	-0-	-78	-0-		852 2			N	-0-						156
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-		803 2	3 9		N	3						159
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-		745 2	1 9		N	1						160
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-		854 2			N	-0-						160
05		899 N	740	-0-	-159	-0-		740 2			N	-0-						160
06		720 N	649	-0-	-71	-0-		648 2	1 9		N	1						161
ALBRECHT, M.				WELL #:	3	RRCID -> 092742				COMPL. DATE 02/08/1981				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505				
01		372 N	332	-0-	-40	-0-		332 2			N	-0-						13
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 2			N	-0-						13
03		403 N	369	-0-	-34	-0-		369 2			N	-0-						13
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2			N	-0-						13
05		434 N	379	-0-	-55	-0-		379 2			N	-0-						13
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 2			N	-0-						13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)										17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
VALLE ALGODON, LLC										104126											
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	DLQ	G-10	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1014						Y	-0-	60	7			-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1014						Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1014						Y	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1014						Y	-0-					-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT					-0-			
CLARK, DOROTHY -C-										WELL #: 1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL		DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271						Y	-0-	56	7			-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271						Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271						Y	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271						Y	-0-					-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT					-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
EMERSON GAS UNIT I										WELL #: 1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL		DEPTH 10695		PERF.10411 - 10506	
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					12			
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					12			
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					12			
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					12			
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					12			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-					-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2025																					
SCAMMEL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL		DEPTH 10790		PERF.10492 - 10636	
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1328	2	33	9	N	30						189			
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1159	2	43	9	N	39						228			
*03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1097	2	13	9	N	12	189	1				51			
04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	1143	2	68	9	N	62						113			
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1452	2	36	9	N	33						146			
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1141	2	31	9	N	28						174			
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)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL		DEPTH 10703	
										PERF.10378 - 10465	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	71
*02		560 N	118	-0-	-442	-0-	118	2			63
*03		682 N	8	-0-	-674	-0-	7	2	1	9	63
*04		0 %	145	-0-	145	145	3	2	142	9	170
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145					63
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145					170
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2026											

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL		DEPTH 10820	
										PERF.10451 - 10695	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			3
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	1
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			1
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	2
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			2
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			2

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL		DEPTH 10777	
										PERF.10423 - 10620	
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			2
*02		84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			2
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			2
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	4
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			4
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			4

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		682 N	633	-0-	-49	-0-	632	2	1	9	94
*02		588 N	582	-0-	-6	-0-	579	2	3	9	97
*03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			97
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	698	2	26	9	121
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	764	2	149	9	77
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			77

WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL		DEPTH 10087	
										PERF. 9615 - 9875	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251027	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10282	- 10428		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1544 2	110 9	N	100	189 1	71
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1501 2	52 9	N	47		118
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1572 2	28 9	N	25		143
04	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1448 2	96 9	N	87		230
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1723 2	31 9	N	28	1 8	257
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1611 2	29 9	N	26		283
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)				17427 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
VALLE ALGODON, LLC				104126							
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122431	COMPL. DATE 08/03/1986	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6967	- 6987		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHENEYBORO, SW. (9585)				17429 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
ALARON ENERGY, INC.				010450							
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090399	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9507	- 9731		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9992	- 10163		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT		-0-
VALLE ALGODON, LLC				104126							
HORN, MARY UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9938	- 10147		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH, T. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571	- 9850		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

CLEBURNE (BARNETT SHALE) BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC ROSE			18858 050 083268			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON														
			WELL #:			RRCID -> 239038			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			N/A			PERF.11736 - 13094					
M	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	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-	
FORMENTERA OPERATIONS LLC MUZYKA, LOUIS			276959 WELL #:			1			RRCID -> 221451			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH			7913			PERF. 8200 - 10166					
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-			1907	2						N	-0-									-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-			2092	2						N	-0-									-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-			1844	2						N	-0-									-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-			1763	2						N	-0-									-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-			1808	2						N	-0-									-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-			1732	2						N	-0-									-0-
TEP BARNETT USA, LLC MANN, S.			842986 WELL #:			1			RRCID -> 191295			COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH			7474			PERF. 7027 - 7228					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-									-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-									-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-				-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-
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2026									
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036	
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-
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-				-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-
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545	
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-
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012	
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-
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A	
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-

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	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-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-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 <td colspan="2"></td> <td colspan="2">875310<td colspan="2"></td><td colspan="4"></td><td colspan="4"></td></td>						875310 <td colspan="2"></td> <td colspan="4"></td> <td colspan="4"></td>															
VORTEX SWD				WELL #:		1		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10430 - 11235							
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
COMO (GLOYD) <td colspan="2"></td> <td colspan="2">19947 142<td colspan="2">ASSOCIATED<td colspan="4">SALVAGE<td colspan="4">CNTY: HOPKINS</td></td></td></td>						19947 142 <td colspan="2">ASSOCIATED<td colspan="4">SALVAGE<td colspan="4">CNTY: HOPKINS</td></td></td>		ASSOCIATED <td colspan="4">SALVAGE<td colspan="4">CNTY: HOPKINS</td></td>		SALVAGE <td colspan="4">CNTY: HOPKINS</td>				CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY <td colspan="2">WELL #:</td> <td colspan="2">881167</td> <td colspan="2">RRCID -> 274976</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 03/07/2014</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 8125</td> <td colspan="2">PERF. 8022 - 8033</td>				WELL #:		881167		RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8022 - 8033							
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-		424	4	70	9	Y	64							224	
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-		346	4	90	9	Y	82							306	
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-		460	4	46	9	Y	42	172	1					176	
04	420	N	418	-0-	-2	-0-		418	4			Y	-0-	82	1					94	
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-		386	4	62	9	Y	56							150	
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-		374	4	77	9	Y	70	70	1					150	
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-		-0-		23	1	521	2	N	58					165	
02	532	N	524	-0-	-8	-0-		-0-		64	9	448	2	N	49					214	
03	620	N	602	-0-	-18	-0-		-0-		22	1	503	2	N	71	171	1			114	
04	600	N	571	-0-	-29	-0-		-0-		54	9	490	2	N	56					170	
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-		-0-		21	1	545	2	N	65	162	1			73	
06	570	N	542	-0-	-28	-0-		-0-		78	9	468	2	N	50					123	
										19	1										
										55	9										

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY WHEELER UNIT				19947 426 881167	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS							
				WELL #:	1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7934 -	8144		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	866 N	866	-0-	-0-		-0-	866	1			N	-0-					-0-
02	224 N	202	-0-	-22		-0-	202	1			N	-0-					-0-
03	155 N	71	-0-	-84		-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	300 N	87	-0-	-213		-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	217 N	95	-0-	-122		-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72	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	155 #	137	-0-	-18		-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	308 #	274	-0-	-34		-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	341 #	125	-0-	-216		-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120 #	80	-0-	-40		-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300		-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) ATLAS OPERATING LLC WINDSOR COUSINS GU				24478 150 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12803 -	12709		
01	405 N	405	-0-	-0-		-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-		-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-		-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	270 N	204	-0-	-66		-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-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	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	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	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-

HIGH "A"			WELL #:		1	RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463		
01	14B2	EXT	279	-0-	279	279	279	2		Y	-0-			-0-
02	457	X	178	-0-	-279	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TURNER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642		
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2		Y	-0-			-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 STATUS (-)	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-	-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	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-
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-	-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	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-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269			
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2				Y	-0-			-0-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2				Y	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556			
01	7595 X	4627	-0-	-2968	-0-	4627	2				Y	-0-			-0-
02	3164 X	2314	-0-	-850	-0-	2314	2				Y	-0-			-0-
03	3503 X	1300	-0-	-2203	-0-	1300	2				Y	-0-			-0-
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2				Y	-0-			-0-
05	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2				Y	-0-			-0-
06	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2				Y	-0-			-0-
LANE "A"			WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706			
01	27923 X	519	-0-	-27404	-0-	519	2				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	491	-0-	491	-0-	491	2				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	358	-0-	358	-0-	849	2				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	485	-0-	485	-0-	1334	2				Y	-0-			-0-
05	1793 X	459	-0-	-1334	-0-	459	2				Y	-0-			-0-
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2				Y	-0-			-0-
TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716			
01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2				Y	-0-			-0-
02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2				Y	-0-			-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2				Y	-0-			-0-
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2				Y	-0-			-0-
05	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2				Y	-0-			-0-
06	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2				Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	93	-0-	93	-0-	93	2				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584												
MCADAMS "A"			WELL #: 8			RRCID -> 177551			COMPL. DATE 03/25/2000			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	6	-0-	6	40		6 2			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #: 7			RRCID -> 177740			COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490			
01	14B2	EXT	829	-0-	829	3050	829	2			Y	-0-			-0-
02	3812	X	762	-0-	-3050	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"			WELL #: 2			RRCID -> 177765			COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779			
01	8525	X	1193	-0-	-7332	-0-	1193	2			Y	-0-			-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #: 11			RRCID -> 177769			COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673			
01	14B2	EXT	2	-0-	2	68	2	2			Y	-0-			-0-
02	69	X	1	-0-	-68	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUNDAY "A"			WELL #: 1			RRCID -> 177772			COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633			
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-			-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-

LANE "A"			WELL #: 6			RRCID -> 177931			COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #: 9			RRCID -> 178664			COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442			
01	5664	X	883	-0-	-4781	-0-	882	2	1	9	Y	1	8		-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CORSA 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. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1538 X	343	-0-	-1195	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	346	-0-	346	346	346	2			Y	-0-					-0-
05		710 N	364	-0-	-346	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721									
01		1768 X	250	-0-	-1518	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140									
01		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02		1596 X	51	-0-	-1545	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03		1767 X	463	-0-	-1304	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04		1710 X	1555	-0-	-155	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
05		1457 X	428	-0-	-1029	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06		450 N	253	-0-	-197	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525									
01	14B2	EXT	7138	-0-	7138	8642	7138	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	3897	-0-	3897	12539	3897	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12539					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12539					Y	NO RPT					-0-
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	8354					Y	NO RPT					-0-
06	8354	X	-0-	-0-	-8354	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462									
01	14B2	EXT	3323	-0-	3323	20456	3323	2			Y	-0-					-0-
02	20937	X	481	-0-	-20456	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716									
01	5237	X	362	-0-	-4875	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555									
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584														
MUNDAY "A"			WELL #: 2			RRCID -> 182148			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
BLAIR "A"			WELL #: 6			RRCID -> 182244			COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484					
01		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-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	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-
THIGPEN "A"			WELL #: 16			RRCID -> 183488			COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538					
01		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
02		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03		2170 X	1410	-0-	-760	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
04		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
06		2100 X	136	-0-	-1964	-0-	136	2			Y	-0-					-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	1115	-0-	1115	8316	1115	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	665	-0-	665	8981	665	2			Y	-0-					-0-
03		0 X	1135	-0-	1135	8981	1135	2			Y	-0-					-0-
04		9614 X	633	-0-	-8981	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05		1457 X	530	-0-	-927	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06		1080 X	509	-0-	-571	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 14			RRCID -> 186855			COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	417	116	2			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	417					Y	NO RPT					-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	297					Y	NO RPT					-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	173					Y	NO RPT					-0-
06		173 N	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584													
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029							
M	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-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705			
01	539	N	76	-0-	-463	-0-		76	2		Y	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		Y	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		Y	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		Y	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"				WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546			
01	1175	X	122	-0-	-1053	-0-		122	2		Y	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		Y	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-		85	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-		96	2		Y	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504			
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-		600	2		Y	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		Y	-0-			-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-		573	2		Y	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-		620	2		Y	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-		639	2		Y	-0-			-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-		610	2		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"				WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971			
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-

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	49	-0-	49	49		49	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	52		3	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	53		1	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	55		2	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CR2 ENERGY LLC					101608														
JONES "A"					WELL #:	1	RRCID -> 182174	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL	DEPTH 16080	PERF.13544	- 14071							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
BLACK "A"					WELL #:	1	RRCID -> 165292	COMPL. DATE 09/08/1997	TOTAL	DEPTH 12783	PERF.12192	- 12354							
01		1023 N	987	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-					-0-
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	-0-					-0-
05		1023 N	985	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	Y	-0-					-0-
06		960 N	929	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	67	1	862	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A"					WELL #:	2	RRCID -> 165802	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL	DEPTH 12990	PERF.12338	- 12494							
01		806 N	803	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	Y	-0-					-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"					WELL #:	1	RRCID -> 167565	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12404	- 12605							
01		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2162	2	Y	-0-					-0-
02		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2286	2	Y	-0-					-0-
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1621	2	Y	-0-					-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	418	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-	-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-

BLACK "A"					WELL #:	3	RRCID -> 168645	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12618	- 12720							
01		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02		3192 X	1155	-0-	-2037	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03		3069 X	898	-0-	-2171	-0-	-0-	-0-	50	1	848	2	Y	-0-					-0-
04		2490 X	881	-0-	-1609	-0-	-0-	-0-	52	1	829	2	Y	-0-					-0-
05		2573 X	743	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-
06		2100 X	625	-0-	-1475	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150				NON-ASSOCIATED			
JOHNSON "A"												//CONT.// 220903				WELL #: 2			
												RRCID -> 168948				COMPL. DATE 04/22/1998			
												TOTAL DEPTH 13000				PERF.12168 - 12374			
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		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-					-0-		
02		1764 N	1715	-0-	-49	-0-	92	1	1623	2	Y	-0-					-0-		
03		1953 N	1895	-0-	-58	-0-	106	1	1789	2	Y	-0-					-0-		
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	128	1	2025	2	Y	-0-					-0-		
05		1891 N	1547	-0-	-344	-0-	92	1	1455	2	Y	-0-					-0-		
06		1830 N	490	-0-	-1340	-0-	35	1	455	2	Y	-0-					-0-		
MCADAMS "A"												WELL #: 2T				RRCID -> 169111			
												COMPL. DATE 05/18/1998				TOTAL DEPTH 13000			
												PERF.12410 - 12634							
01		2449 N	2393	-0-	-56	-0-	135	1	2258	2	Y	-0-					-0-		
02		2128 N	2026	-0-	-102	-0-	109	1	1917	2	Y	-0-					-0-		
03		2356 N	2252	-0-	-104	-0-	127	1	2125	2	Y	-0-					-0-		
04		2310 N	2260	-0-	-50	-0-	134	1	2126	2	Y	-0-					-0-		
05		2232 N	2116	-0-	-116	-0-	126	1	1990	2	Y	-0-					-0-		
06		2190 N	2112	-0-	-78	-0-	153	1	1959	2	Y	-0-					-0-		
JOHNSON "A"												WELL #: 1				RRCID -> 169595			
												COMPL. DATE 02/19/1998				TOTAL DEPTH 12800			
												PERF.12136 - 12270							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
JOHNSON "A"												WELL #: 3				RRCID -> 169596			
												COMPL. DATE 05/26/1998				TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.12046 - 12295							
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	117	1	1967	2	Y	-0-					-0-		
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1461	2	Y	-0-					-0-		
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	89	1	1491	2	Y	-0-					-0-		
04		3000 N	5635	-0-	2635	2635	335	1	5300	2	Y	-0-					-0-		
05		3100 N	2876	-0-	-224	2411	171	1	2705	2	Y	-0-					-0-		
06		3000 N	2339	-0-	-661	1750	169	1	2170	2	Y	-0-					-0-		
LANCASTER "A"												WELL #: 1				RRCID -> 170299			
												COMPL. DATE 08/18/1998				TOTAL DEPTH 13500			
												PERF.12805 - 13126							
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	162	1	2706	2	Y	-0-					-0-		
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	Y	-0-					-0-		
03		1829 N	1677	-0-	-152	-0-	94	1	1583	2	Y	-0-					-0-		
04		1770 N	1475	-0-	-295	-0-	88	1	1387	2	Y	-0-					-0-		
05		1829 N	1650	-0-	-179	-0-	98	1	1552	2	Y	-0-					-0-		
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	127	1	1626	2	Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B.K. "B"												WELL #: 1				RRCID -> 171428			
												COMPL. DATE 11/24/1998				TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.12119 - 12458							
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	43	1	714	2	Y	-0-					-0-		
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-		
03		806 N	717	-0-	-89	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-		
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-		
05		837 N	800	-0-	-37	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-		
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	Y	-0-					-0-		
MCADAMS "A"												WELL #: 3				RRCID -> 171891			
												COMPL. DATE 01/08/1999				TOTAL DEPTH 12950			
												PERF.12434 - 12764							
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-		
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-		
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-		
04		150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-		
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-		
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		
								PERF.12469 - 12857		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	2	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	-0-
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	19	1	301	2	-0-
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	23	1	289	2	-0-
HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370
01	2635 N	2355	-0-	-280	-0-	133	1	2222	2	-0-
02	2296 N	1889	-0-	-407	-0-	101	1	1788	2	-0-
03	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	133	1	2238	2	-0-
						3	9			
04	2280 N	1785	-0-	-495	-0-	106	1	1677	2	-0-
						2	9			
05	2077 N	1751	-0-	-326	-0-	104	1	1647	2	-0-
06	2310 N	1596	-0-	-714	-0-	115	1	1481	2	-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-
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-
BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	146	1	1433	2	-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	126	1	1194	2	-0-
04	1530 N	1289	-0-	-241	-0-	114	1	1175	2	-0-
05	1364 N	1151	-0-	-213	-0-	102	1	1049	2	-0-
06	1290 N	974	-0-	-316	-0-	112	1	862	2	-0-
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	53	1	891	2	-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	-0-
						2	9			
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	2	-0-
05	1023 N	881	-0-	-142	-0-	52	1	829	2	-0-
06	930 N	732	-0-	-198	-0-	53	1	679	2	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"												//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED RRCID -> 173096				CAPACITY COMPL. DATE 04/10/1999				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808			
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	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1845	2	Y	-0-					-0-									
02	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	88	1	1553	2	Y	-0-					-0-									
03	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	102	1	1718	2	Y	1	1	8			-0-									
04	1830 N	1783	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	106	1	1677	2	Y	-0-					-0-									
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1746	2	Y	-0-					-0-									
06	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	122	1	1564	2	Y	-0-					-0-									

JOHNSON, B.K. "A"												WELL #: 4				RRCID -> 173448				COMPL. DATE 05/29/1999				TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771			
01	1643 X	1433	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	81	1	1352	2	Y	-0-					-0-									
02	1372 N	826	-0-	-546	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	Y	-0-					-0-									
03	1519 N	1207	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	68	1	1139	2	Y	-0-					-0-									
04	1380 N	779	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	Y	-0-					-0-									
05	930 N	743	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-									
06	1170 N	970	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	70	1	900	2	Y	-0-					-0-									

EDWARDS "A"												WELL #: 1				RRCID -> 173450				COMPL. DATE 05/27/1999				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424			
01	2604 X	1932	-0-	-672	-0-	-0-	-0-	109	1	1823	2	Y	-0-					-0-									
02	1960 N	1811	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	Y	-0-					-0-									
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2259	2	Y	-0-					-0-									
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1836	2	Y	-0-					-0-									
05	2015 N	1721	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	102	1	1619	2	Y	-0-					-0-									
06	2310 N	1914	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	Y	-0-					-0-									

HIGH "A"												WELL #: 6				RRCID -> 173968				COMPL. DATE 07/03/1999				TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396			
01	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	96	1	1606	2	Y	-0-					-0-									
02	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	-0-					-0-									
03	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	101	1	1693	2	Y	-0-					-0-									
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1611	2	Y	-0-					-0-									
05	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	90	1	1425	2	Y	-0-					-0-									
06	1740 N	1601	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	116	1	1485	2	Y	-0-					-0-									

HIGH "A"												WELL #: 5				RRCID -> 173971				COMPL. DATE 06/19/1999				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294			
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-									
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	Y	-0-					-0-									
03	961 N	910	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	Y	-0-					-0-									
04	990 N	867	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	52	1	815	2	Y	-0-					-0-									
05	930 N	770	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					-0-									
06	870 N	860	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	Y	-0-					-0-									

HIGH "A"												WELL #: 4				RRCID -> 173973				COMPL. DATE 07/01/1999				TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394			
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1832	2	Y	-0-					-0-									
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1425	2	Y	-0-					-0-									
03	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	101	1	1690	2	Y	-0-					-0-									
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1725	2	Y	-0-					-0-									
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1718	2	Y	-0-					-0-									
06	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	125	1	1599	2	Y	-0-					-0-									

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399			
M O	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	* * EOM BALANCE	
01	1054 N	931	-0-	-123	-0-	52	1	879	2	Y	-0-	-0-	
02	952 N	939	-0-	-13	-0-	50	1	889	2	Y	-0-	-0-	
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	58	1	969	2	Y	-0-	-0-	
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	56	1	888	2	Y	-0-	-0-	
05	1054 N	907	-0-	-147	-0-	54	1	853	2	Y	-0-	-0-	
06	990 N	863	-0-	-127	-0-	62	1	801	2	Y	-0-	-0-	
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379	
01	651 X	638	-0-	-13	-0-	36	1	602	2	Y	-0-	-0-	
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	31	1	544	2	Y	-0-	-0-	
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	36	1	596	2	Y	-0-	-0-	
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	36	1	573	2	Y	-0-	-0-	
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	Y	-0-	-0-	
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	67	1	860	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	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	187	1	1830	2	Y	6	20	
02	1904 N	1686	-0-	-218	-0-	161	1	1518	2	Y	6	15	
03	2077 N	906	-0-	-1171	-0-	85	1	812	2	Y	8	23	
04	1950 N	1445	-0-	-505	-0-	127	1	1314	2	Y	4	27	
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	184	1	1877	2	Y	8	35	
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1544	2	Y	3	10	
JOHNSON "A"				WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292	
01	1054 N	948	-0-	-106	-0-	53	1	895	2	Y	-0-	-0-	
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	-0-	-0-	
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	62	1	1034	2	Y	-0-	-0-	
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	Y	-0-	-0-	
05	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	64	1	1008	2	Y	-0-	-0-	
06	1050 N	986	-0-	-64	-0-	71	1	915	2	Y	-0-	-0-	
JOHNSON "A"				WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	-0-	
04	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	
JOHNSON "A"				WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	2	Y	-0-	-0-	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-	-0-	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-	-0-	
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	23	1	368	2	Y	-0-	-0-	
06	480 N	217	-0-	-263	-0-	16	1	201	2	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450	
								PERF.12808 - 13140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2 N
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	30	1	529	2 N
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	34	1	578	2 N
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	34	1	535	2 N
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	36	1	566	2 N
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	41	1	520	2 N
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540	
								PERF.12054 - 12379	
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	2 Y
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2 Y
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	2 Y
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	75	1	1183	2 Y
05	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	77	1	1210	2 Y
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	98	1	1265	2 Y
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022	
								PERF.12546 - 12804	
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	134	1	2238	2 Y
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	113	1	1987	2 Y
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	131	1	2206	2 Y
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	134	1	2110	2 Y
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	143	1	2258	2 Y
06	2220 N	1692	-0-	-528	-0-	122	1	1570	2 Y
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12657 - 12972	
01	1550 X	1364	-0-	-186	-0-	77	1	1287	2 Y
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1226	2 Y
						1	9		
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	81	1	1355	2 Y
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	81	1	1279	2 Y
						2	9		
05	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	84	1	1321	2 Y
						2	9		
06	1380 N	1216	-0-	-164	-0-	88	1	1126	2 Y
						2	9		
BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780	
								PERF.12249 - 12584	
01	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	76	1	1268	2 Y
02	1288 N	1163	-0-	-125	-0-	62	1	1101	2 Y
03	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	62	1	1033	2 Y
04	1290 N	1062	-0-	-228	-0-	63	1	999	2 Y
05	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	67	1	1057	2 Y
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	74	1	956	2 Y
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12360 - 12601	
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2 Y
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2 Y
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	87	1	1466	2 Y
04	1860 N	1593	-0-	-267	-0-	95	1	1498	2 Y
05	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	88	1	1390	2 Y
06	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	100	1	1279	2 Y

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 175168	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.12693	- 13057						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2449 X	956	-0-	-1493	-0-	89	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	207	1	1952	2	Y	-0-					-0-
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	273	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	257	1	2654	2	Y	-0-					-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	237	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	2760 N	2134	-0-	-626	-0-	245	1	1889	2	Y	-0-					-0-
HALBERT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 175262	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL	DEPTH 13410	PERF.12828	- 13207						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	123	1	1951	2	N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.11926	- 12212						
01	2108 X	1012	-0-	-1096	-0-	93	1	912	2	Y	6					21
						7	9									
02	1876 N	1369	-0-	-507	-0-	131	1	1231	2	Y	6	12	1			15
						7	9									
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	194	1	1842	2	Y	8					23
						9	9									
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	176	1	1814	2	Y	4					27
						4	9									
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	205	1	2093	2	Y	8					35
						9	9									
06	1980 N	1225	-0-	-755	-0-	140	1	1082	2	Y	3	28	1			10
						3	9									
LANCASTER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 175723	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL	DEPTH 13337	PERF.13084	- 13186						
01	5518 X	4954	-0-	-564	-0-	279	1	4675	2	Y	-0-					-0-
02	4984 X	4369	-0-	-615	-0-	235	1	4134	2	Y	-0-					-0-
03	5363 X	4793	-0-	-570	-0-	269	1	4521	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
04	5040 X	4396	-0-	-644	-0-	261	1	4133	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
05	5084 X	589	-0-	-4495	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	4800 X	528	-0-	-4272	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-
LANE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175756	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL	DEPTH 13028	PERF.12552	- 12908						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150				NON-ASSOCIATED			
MCADAMS "A"												//CONT.// 220903				WELL #: 9			
												RRCID -> 175757				COMPL. DATE 10/15/1999			
												TOTAL				DEPTH 12960			
												PERF.12502 - 12767							
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		2077 X	1628	-0-	-449	-0-	92	1	1536	2	Y	-0-					-0-		
02		1680 N	1482	-0-	-198	-0-	80	1	1402	2	Y	-0-					-0-		
03		1798 N	1676	-0-	-122	-0-	94	1	1582	2	Y	-0-					-0-		
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	99	1	1564	2	Y	-0-					-0-		
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	100	1	1585	2	Y	-0-					-0-		
06		1620 N	1505	-0-	-115	-0-	109	1	1396	2	Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B.K. "A"												WELL #: 7				RRCID -> 176126			
												COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL			
												DEPTH 12668				PERF.12149 - 12478			
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-		
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-		
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					-0-		
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-		
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-		
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-		
HIGH "A"												WELL #: 9				RRCID -> 176128			
												COMPL. DATE 10/21/1999				TOTAL			
												DEPTH 12410				PERF.11929 - 12251			
01		909 X	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-					-0-		
02		1624 N	594	-0-	-1030	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-		
03		1798 N	513	-0-	-1285	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-		
04		870 N	651	-0-	-219	-0-	39	1	612	2	Y	-0-					-0-		
05		651 N	438	-0-	-213	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-		
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	2	Y	-0-					-0-		
STEPHENS "A"												WELL #: 1R				RRCID -> 176129			
												COMPL. DATE 11/04/1999				TOTAL			
												DEPTH 13505				PERF.13215 - 13296			
01		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3636	2	Y	3		3	8		-0-		
02		3472 X	3417	-0-	-55	-0-	183	1	3234	2	Y	-0-					-0-		
03		3906 X	3827	-0-	-79	-0-	215	1	3612	2	Y	-0-					-0-		
04		3780 X	3599	-0-	-181	-0-	214	1	3385	2	Y	-0-					-0-		
05		3906 X	3836	-0-	-70	-0-	228	1	3608	2	Y	-0-					-0-		
06		3720 X	3582	-0-	-138	-0-	259	1	3323	2	Y	-0-					-0-		
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 3				RRCID -> 176132			
												COMPL. DATE 12/13/1999				TOTAL			
												DEPTH 12430				PERF.11964 - 12236			
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	140	1	1365	2	Y	-0-					15		
02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	132	1	1240	2	Y	-0-					15		
03		1426 N	1425	-0-	-1	-0-	136	1	1289	2	Y	-0-					15		
04		1470 N	1343	-0-	-127	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-					15		
05		1519 N	790	-0-	-729	-0-	70	1	720	2	Y	-0-					15		
06		1380 N	25	-0-	-1355	-0-	3	1	22	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		2046 N	1848	-0-	-198	-0-	171	1	1670	2	Y	6					20		
02		1904 N	1639	-0-	-265	-0-	157	1	1475	2	Y	6		11	1		15		
03		1953 N	1752	-0-	-201	-0-	166	1	1577	2	Y	8					23		
04		1800 N	1647	-0-	-153	-0-	145	1	1499	2	Y	3					26		
05		1829 N	1675	-0-	-154	-0-	148	1	1517	2	Y	9					35		
06		1710 N	1486	-0-	-224	-0-	170	1	1313	2	Y	3		28	1		10		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	176137	COMPL.	DATE	12/08/1999	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.	13185 - 13324	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3627 X	3319	-0-	-308	-0-			187	1	3132	2	Y	-0-			-0-
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-			232	1	4095	2	Y	-0-			-0-
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-			222	1	3722	2	Y	3	3	8	-0-
								3	9							
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-			217	1	3430	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9							
05	3937 X	3170	-0-	-767	-0-			189	1	2981	2	Y	-0-			-0-
06	3810 X	3313	-0-	-497	-0-			239	1	3074	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176139	COMPL.	DATE	12/03/1999	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.	11996 - 12188	
01	372 X	257	-0-	-115	-0-			14	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-			13	1	230	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-			23	1	386	2	Y	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-			15	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	193	-0-	-86	-0-			11	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	211	-0-	-179	-0-			15	1	196	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	5	RRCID ->	176140	COMPL.	DATE	12/21/1999	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.	12234 - 12436	
01	713 N	453	-0-	-260	-0-			26	1	427	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	445	-0-	-199	-0-			24	1	421	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	406	-0-	-152	-0-			23	1	383	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	281	-0-	-169	-0-			17	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-			28	1	435	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	295	-0-	-95	-0-			21	1	274	2	Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176142	COMPL.	DATE	12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.	12735 - 13106	
01	496 N	177	-0-	-319	-0-			10	1	167	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-			12	1	212	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	181	-0-	-377	-0-			10	1	171	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-			10	1	165	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	168	-0-	-80	-0-			10	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	76	-0-	-104	-0-			5	1	71	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	9	RRCID ->	176143	COMPL.	DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	12370 - 12662	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-			11	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-			9	1	161	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	111	-0-	-75	-0-			6	1	105	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-			50	1	640	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	176144	COMPL.	DATE	01/22/2000	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.	12371 - 12692	
01	372 N	284	-0-	-88	-0-			16	1	268	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	254	-0-	-82	-0-			14	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	194	-0-	-147	-0-			11	1	183	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	194	-0-	-76	-0-			12	1	182	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	197	-0-	-82	-0-			12	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-			21	1	265	2	Y	-0-			-0-

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

WILLETT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 176184	COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-		10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	6	RRCID -> 176186	COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463						
01	2108 N	1705	-0-	-403	-0-		96	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		87	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	751	-0-	-582	-0-		42	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		121	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	754	-0-	-1044	-0-		45	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		74	1	948	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	12	RRCID -> 176189	COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555						
01	186 N	152	-0-	-34	-0-		9	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		9	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-		6	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-		27	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		8	1	105	2	Y	-0-					-0-

LANE "A"				WELL #:	5	RRCID -> 176522	COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702						
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		104	1	1743	2	Y	-0-					-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-		141	1	2487	2	Y	-0-					-0-
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		150	1	2525	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		157	1	2478	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		142	1	2246	2	Y	-0-					-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		149	1	1911	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A"				WELL #:	3	RRCID -> 176716	COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886						
01	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1			Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		3	1	33	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400								
								PERF.10106 - 12256								
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		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	81 1	1364	2	Y	-0-					-0-
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72 1	1271	2	Y	-0-					-0-
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	87 1	1466	2	Y	-0-					-0-
04		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	80 1	1266	2	Y	-0-					-0-
05		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	82 1	1298	2	Y	-0-					-0-
06		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	191 1	2450	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157						
01		4650 X	4352	-0-	-298	-0-	245 1	4107	2	Y	-0-					-0-
02		4200 X	3925	-0-	-275	-0-	211 1	3714	2	Y	-0-					-0-
03		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	251 1	4216	2	Y	-0-	5	5	8		-0-
							6 9									
04		4200 X	4066	-0-	-134	-0-	242 1	3822	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
							2 9									
05		4340 X	3792	-0-	-548	-0-	226 1	3566	2	Y	-0-					-0-
06		4320 X	3356	-0-	-964	-0-	242 1	3114	2	Y	-0-					-0-
HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195						
01		2449 X	1800	-0-	-649	-0-	101 1	1699	2	Y	-0-					-0-
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	110 1	1947	2	Y	-0-					-0-
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	128 1	2152	2	Y	-0-					-0-
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	123 1	1952	2	Y	-0-					-0-
05		2263 N	2102	-0-	-161	-0-	125 1	1977	2	Y	-0-					-0-
06		2220 N	1978	-0-	-242	-0-	143 1	1835	2	Y	-0-					-0-
HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411						
01		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	97 1	1632	2	Y	-0-					-0-
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	83 1	1464	2	Y	-0-					-0-
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	92 1	1551	2	Y	-0-					-0-
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	95 1	1496	2	Y	-0-					-0-
05		1550 N	1420	-0-	-130	-0-	85 1	1335	2	Y	-0-					-0-
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	140 1	1796	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756						
01		1519 X	496	-0-	-1023	-0-	28 1	468	2	Y	-0-					-0-
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	97 1	1702	2	Y	-0-					-0-
03		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	155 1	2598	2	Y	-0-					-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	51 1	814	2	Y	-0-					-0-
05		1984 N	1162	-0-	-822	-0-	69 1	1093	2	Y	-0-					-0-
06		2310 N	162	-0-	-2148	-0-	12 1	150	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721						
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	9 1	150	2	Y	-0-					-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146	2	Y	-0-					-0-
03		186 N	98	-0-	-88	-0-	6 1	92	2	Y	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TURNER "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
					RRCID -> 177553	COMPL. DATE 03/16/2000	TOTAL DEPTH 12770	PERF.12269	-	12612					
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	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	-0-	66	1	1100	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	1010	-0-	-82	-0-	-0-	54	1	956	2	Y	-0-			-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	965	-0-	-115	-0-	-0-	70	1	895	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"				WELL #: 10	RRCID -> 177741	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 13102	PERF.12619	-	12959					
01	155 X	99	-0-	-56	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	84	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	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	-0-	114	1	1120	2	Y	4			62
							4	9							
02	1288 N	959	-0-	-329	-0-	-0-	92	1	867	2	Y	-0-			62
03	1364 N	918	-0-	-446	-0-	-0-	87	1	831	2	Y	-0-			62
04	1200 N	572	-0-	-628	-0-	-0-	51	1	521	2	Y	-0-			62
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1064	2	Y	5			67
							6	9							
06	900 N	647	-0-	-253	-0-	-0-	74	1	573	2	Y	-0-			67
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 177766	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 12520	PERF.12075	-	12361					
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	-0-			-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1472	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1534	-0-	-176	-0-	-0-	91	1	1443	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	-0-	87	1	1371	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1098	-0-	-402	-0-	-0-	79	1	1019	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 10	RRCID -> 177767	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 13055	PERF.12465	-	12726					
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	-0-	43	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	745	-0-	-11	-0-	-0-	40	1	705	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-			-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	831	-0-	-6	-0-	-0-	49	1	782	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	790	-0-	-20	-0-	-0-	57	1	733	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 177768	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL DEPTH 12965	PERF.12453	-	12787					
01	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	-0-	113	1	1892	2	Y	-0-			-0-
02	2100 N	1665	-0-	-435	-0-	-0-	89	1	1576	2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	-0-	115	1	1931	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1894	-0-	-56	-0-	-0-	113	1	1781	2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	-0-	99	1	1568	2	Y	-0-			-0-
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1971	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
MCADAMS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	178076	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.12678 - 13024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	75	1	1259	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	880	-0-	-436	-0-	47	1	833	2	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1183	-0-	-274	-0-	66	1	1117	2	Y	-0-		-0-
04	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	67	1	1059	2	Y	-0-		-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-		-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	85	1	1095	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	13	RRCID ->	178077	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12599 - 12908
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	18	1	294	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	15	1	266	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	11	1	178	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	9	1	149	2	Y	-0-		-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	2	Y	-0-		-0-

LANE "A"				WELL #:	8	RRCID ->	178105	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.12525 - 12756
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	72	1	1204	2	Y	-0-	2 8	-0-
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-		-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	-0-	3 8	-0-
04	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	72	1	1142	2	Y	-0-	2 8	-0-
05	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	75	1	1192	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	84	1	1083	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	10	RRCID ->	178106	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12042 - 12377
01	1116 X	860	-0-	-256	-0-	48	1	812	2	Y	-0-		-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	-0-		-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	1058	2	Y	-0-		-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	65	1	1020	2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	752	-0-	-488	-0-	45	1	707	2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	752	-0-	-328	-0-	54	1	698	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	13	RRCID ->	178107	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12268 - 12502
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	55	1	929	2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1017	-0-	-131	-0-	55	1	962	2	Y	-0-		-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	876	-0-	-84	-0-	52	1	824	2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	920	-0-	-196	-0-	55	1	865	2	Y	-0-		-0-
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	64	1	821	2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"				WELL #:	13	RRCID ->	178506	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13020 - 13138
01	713 X	454	-0-	-259	-0-	26	1	428	2	Y	-0-		-0-
02	504 N	401	-0-	-103	-0-	22	1	379	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	25	1	416	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	26	1	404	2	Y	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	28	1	356	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515								
								PERF.12236 - 12835								
M 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	930 X	52	-0-	-878	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	140 X	51	-0-	-89	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90 X	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524				
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	90	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	931	-0-	-609	-0-	50	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	129	1	2163	2	Y	-0-					-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	124	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	107	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1495	-0-	-155	-0-	108	1	1387	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332				
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	58	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	912	-0-	-514	-0-	51	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	131	1	2068	2	Y	-0-					-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	176	1	2262	2	Y	-0-					-0-
LANE "A"				WELL #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12778 - 13181				
01	7874 X	6793	-0-	-1081	-0-	383	1	6403	2	Y	6	6	8			-0-
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	388	1	6835	2	Y	1	1	8			-0-
03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	467	1	7842	2	Y	10	10	8			-0-
04	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	479	1	7566	2	Y	6	6	8			-0-
05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	495	1	7823	2	Y	2	2	8			-0-
06	8040 X	7426	-0-	-614	-0-	536	1	6888	2	Y	2	2	8			-0-
BLAIR "A"				WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698				
01	2170 X	1808	-0-	-362	-0-	102	1	1704	2	Y	2	2	8			-0-
02	1652 N	1431	-0-	-221	-0-	77	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	99	1	1669	2	Y	2	2	8			-0-
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	144	1	2269	2	Y	-0-					-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	112	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	165	1	2121	2	Y	-0-					-0-
BURKE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305				
01	1240 X	809	-0-	-431	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	41	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	55	1	704	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"													//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 179045			COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 12999			PERF.12451 - 12813					
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		2170 X	2049	-0-	-121	-0-		116	1	1933	2	Y	-0-							-0-							
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		77	1	1366	2	Y	-0-							-0-							
03		1395 N	1389	-0-	-6	-0-		78	1	1311	2	Y	-0-							-0-							
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		123	1	1951	2	Y	-0-							-0-							
05		1612 N	1460	-0-	-152	-0-		87	1	1373	2	Y	-0-							-0-							
06		1350 N	1307	-0-	-43	-0-		94	1	1213	2	Y	-0-							-0-							
BLAIR "A"													WELL #: 3			RRCID -> 179069			COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12885			PERF.12562 - 12660		
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		85	1	1419	2	Y	-0-							-0-							
02		1400 N	1246	-0-	-154	-0-		67	1	1179	2	Y	-0-							-0-							
03		1426 N	1408	-0-	-18	-0-		79	1	1329	2	Y	-0-							-0-							
04		1470 N	1307	-0-	-163	-0-		78	1	1229	2	Y	-0-							-0-							
05		1395 N	1364	-0-	-31	-0-		81	1	1283	2	Y	-0-							-0-							
06		1350 N	1308	-0-	-42	-0-		94	1	1214	2	Y	-0-							-0-							
STEPHENS "A"													WELL #: 2			RRCID -> 179178			COMPL. DATE 07/06/2000			TOTAL DEPTH 13520			PERF.14173 - 15181		
01		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	-0-							-0-							
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-							-0-							
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	59	2	Y	-0-							-0-							
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-		3	1	55	2	Y	-0-							-0-							
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	Y	-0-							-0-							
06		60 N	58	-0-	-2	-0-		4	1	54	2	Y	-0-							-0-							
BLAIR "A"													WELL #: 5			RRCID -> 179338			COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 13220			PERF.12343 - 12687		
01		620 N	616	-0-	-4	-0-		35	1	581	2	Y	-0-							-0-							
02		560 N	556	-0-	-4	-0-		30	1	526	2	Y	-0-							-0-							
03		620 N	609	-0-	-11	-0-		34	1	575	2	Y	-0-							-0-							
04		600 N	587	-0-	-13	-0-		35	1	552	2	Y	-0-							-0-							
05		620 N	605	-0-	-15	-0-		36	1	569	2	Y	-0-							-0-							
06		600 N	589	-0-	-11	-0-		43	1	546	2	Y	-0-							-0-							
THIGPEN "A"													WELL #: 2			RRCID -> 179438			COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 13600			PERF.13122 - 13234		
01		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-		109	1	1827	2	Y	3							-0-							
								3	9																		
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		106	1	1869	2	Y	-0-							-0-							
03		3100 N	3647	-0-	547	547		205	1	3439	2	Y	3							-0-							
								3	9																		
04		3000 N	2787	-0-	-213	334		166	1	2619	2	Y	2							-0-							
								2	9																		
05		2587 N	2253	-0-	-334	-0-		134	1	2119	2	Y	-0-							-0-							
06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-		148	1	1895	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		930 N	406	-0-	-524	-0-		38	1	368	2	Y	-0-							-0-							
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-		36	1	335	2	Y	-0-							-0-							
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-		92	1	874	2	Y	-0-							-0-							
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		121	1	1246	2	Y	-0-							-0-							
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		121	1	1235	2	Y	-0-							-0-							
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		127	1	983	2	Y	-0-							-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 15	NON-ASSOCIATED RRCID -> 179695		CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2000				TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12104	CNTY: FREESTONE - 12386		
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		1705 X	1397	-0-	-308	-0-		79	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		68	1	1206	2	Y	-0-					-0-
03		1488 N	1423	-0-	-65	-0-		80	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		102	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05		1426 N	1340	-0-	-86	-0-		80	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06		1380 N	1368	-0-	-12	-0-		99	1	1269	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	6	RRCID -> 179699	COMPL.	DATE 09/28/2000	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.12676	- 13022				
01		3906 X	3308	-0-	-598	-0-		186	1	3119	2	Y	3	3	8			-0-
02		3276 X	2856	-0-	-420	-0-		153	1	2703	2	Y	-0-					-0-
03		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-		220	1	3704	2	Y	3	3	8			-0-
04		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		207	1	3274	2	Y	2	2	8			-0-
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		217	1	3421	2	Y	-0-					-0-
06		3780 X	3443	-0-	-337	-0-		249	1	3194	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	3	RRCID -> 179703	COMPL.	DATE 09/27/2000	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12516	- 12802				
01		930 N	512	-0-	-418	-0-		29	1	483	2	Y	-0-					-0-
02		840 N	460	-0-	-380	-0-		25	1	435	2	Y	-0-					-0-
03		992 N	767	-0-	-225	-0-		43	1	721	2	Y	3	3	8			-0-
04		510 N	464	-0-	-46	-0-		27	1	435	2	Y	2	2	8			-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-		39	1	617	2	Y	-0-					-0-
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		86	1	1110	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	2	RRCID -> 179781	COMPL.	DATE 09/14/2000	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13180	- 13264				
01		4433 X	2161	-0-	-2272	-0-		122	1	2039	2	Y	-0-					-0-
02		4592 X	1257	-0-	-3335	-0-		67	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-		315	1	5293	2	Y	3	3	8			-0-
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-		252	1	3987	2	Y	2	2	8			-0-
05		3348 X	2629	-0-	-719	-0-		156	1	2473	2	Y	-0-					-0-
06		4920 X	2052	-0-	-2868	-0-		148	1	1904	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	13	RRCID -> 180060	COMPL.	DATE 11/03/2000	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.12138	- 12329				
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-		40	1	667	2	Y	-0-					-0-
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-		35	1	626	2	Y	-0-					-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-		53	1	888	2	Y	-0-					-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-		52	1	821	2	Y	-0-					-0-
05		744 N	703	-0-	-41	-0-		42	1	661	2	Y	-0-					-0-
06		900 N	613	-0-	-287	-0-		44	1	569	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	5	RRCID -> 180065	COMPL.	DATE 10/11/2000	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.12679	- 12862				
01		989 X	989	-0-	-0-	-0-		56	1	933	2	Y	-0-					-0-
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-		53	1	940	2	Y	-0-					-0-
03		1085 N	1059	-0-	-26	-0-		60	1	999	2	Y	-0-					-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		64	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		69	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		78	1	1000	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950	
								PERF.13316 - 13774	
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	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	166 1	3	2774 2	-0-
02	2800 X	2622	-0-	-178	-0-	3 9		2481 2	-0-
03	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	141 1	5	2680 2	-0-
04	2940 X	2878	-0-	-62	-0-	160 1		2705 2	-0-
05	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	6 9	2	2662 2	-0-
06	2850 X	2376	-0-	-474	-0-	171 1	-0-	2204 2	-0-
						2 9			
						168 1			
						172 1			
HIGH "A"									
		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615	
								PERF.12065 - 12426	
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68 1	-0-	1144 2	-0-
02	1092 N	1087	-0-	-5	-0-	58 1	-0-	1029 2	-0-
03	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	68 1	-0-	1138 2	-0-
04	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	68 1	-0-	1077 2	-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	72 1	-0-	1140 2	-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	85 1	-0-	1098 2	-0-
THIGPEN "A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386	
								PERF.13132 - 13202	
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	146 1	-0-	2440 2	-0-
02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	147 1	-0-	2596 2	-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	92 1	2	1551 2	-0-
04	2220 N	1192	-0-	-1028	-0-	2 9		1120 2	-0-
05	2294 N	1335	-0-	-959	-0-	71 1	1	1255 2	-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1 9	1	1474 2	-0-
						115 1			
						1 9			
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	558 N	503	-0-	-55	-0-	28 1	-0-	475 2	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	573 2	-0-
03	589 N	437	-0-	-152	-0-	25 1	-0-	412 2	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	34 1	-0-	545 2	-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	35 1	-0-	547 2	-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	41 1	-0-	521 2	-0-
BLACK "A"									
		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12270 - 12578	
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	8 1	-0-	141 2	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	165 2	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	167 2	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	157 2	-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	10 1	-0-	165 2	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	179 2	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	14	RRCID ->	180851	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12108 - 12360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	-0-			-0-	
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-			-0-	
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	Y	-0-			-0-	
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	2	Y	-0-			-0-	
05	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	62	1	983	2	Y	-0-			-0-	
06	1020 N	967	-0-	-53	-0-	70	1	897	2	Y	-0-			-0-	
THIGPEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180853	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13231 - 13290		
01	3813 X	2446	-0-	-1367	-0-	138	1	2308	2	Y	-0-			-0-	
02	3444 X	1389	-0-	-2055	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-			-0-	
03	2449 X	1055	-0-	-1394	-0-	59	1	996	2	Y	-0-			-0-	
04	2370 X	890	-0-	-1480	-0-	53	1	837	2	Y	-0-			-0-	
05	2449 X	2332	-0-	-117	-0-	139	1	2193	2	Y	-0-			-0-	
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	207	1	2654	2	Y	-0-			-0-	
EDWARDS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	181008	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13001 - 13360		
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	168	1	2814	2	Y	-0-			-0-	
02	2548 N	313	-0-	-2235	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-	
03	2790 N	1759	-0-	-1031	-0-	99	1	1660	2	Y	-0-			-0-	
04	2880 N	1146	-0-	-1734	-0-	68	1	1078	2	Y	-0-			-0-	
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	107	1	1685	2	Y	-0-			-0-	
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	140	1	1803	2	Y	-0-			-0-	
ADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181011	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12602 - 12955		
01	2635 X	2565	-0-	-70	-0-	145	1	2420	2	Y	-0-			-0-	
02	2324 N	2238	-0-	-86	-0-	120	1	2118	2	Y	-0-			-0-	
03	2511 N	2492	-0-	-19	-0-	140	1	2352	2	Y	-0-			-0-	
04	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	144	1	2279	2	Y	-0-			-0-	
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	149	1	2351	2	Y	-0-			-0-	
06	2400 N	2391	-0-	-9	-0-	173	1	2218	2	Y	-0-			-0-	
EDWARDS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.13595 - 13840		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-	
03	310 N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-	
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12120 - 12384		
01	1364 X	659	-0-	-705	-0-	37	1	622	2	Y	-0-			-0-	
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	86	1	1510	2	Y	-0-			-0-	
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-	3	3 8	-0-	
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	97	1	1539	2	Y	-0-	2	2 8	-0-	
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	103	1	1624	2	Y	-0-			-0-	
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1432	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560	
								PERF.12139 - 12376	
M	ALLOW 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	403 N	369	-0-	-34	-0-	21 1	348 2	Y	-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24 1	425 2	Y	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32 1	532 2	Y	-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32 1	505 2	Y	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34 1	544 2	Y	-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	39 1	499 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730	
								PERF.13433 - 13560	
01	2232 X	1661	-0-	-571	-0-	94 1	1565 2	Y	-0-
						2 9			
02	2044 N	1370	-0-	-674	-0-	74 1	1296 2	Y	-0-
03	2170 N	1659	-0-	-511	-0-	93 1	1566 2	Y	-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	99 1	1558 2	Y	-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	115 1	1811 2	Y	-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	147 1	1887 2	Y	-0-
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028	
								PERF.12276 - 12608	
01	837 N	829	-0-	-8	-0-	47 1	782 2	Y	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41 1	722 2	Y	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47 1	790 2	Y	-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	48 1	758 2	Y	-0-
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	42 1	669 2	Y	-0-
06	810 N	693	-0-	-117	-0-	50 1	643 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510	
								PERF.13270 - 13320	
01	4588 X	4128	-0-	-460	-0-	233 1	3895 2	Y	-0-
02	4144 X	3906	-0-	-238	-0-	210 1	3696 2	Y	-0-
03	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	239 1	4015 2	Y	-0-
04	4110 X	4098	-0-	-12	-0-	244 1	3854 2	Y	-0-
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	265 1	4180 2	Y	-0-
06	4200 X	4093	-0-	-107	-0-	296 1	3797 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440	
								PERF.12918 - 13223	
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	28 1	465 2	Y	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1	361 2	Y	-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26 1	430 2	Y	-0-
04	480 N	362	-0-	-118	-0-	22 1	340 2	Y	-0-
05	434 N	325	-0-	-109	-0-	19 1	306 2	Y	-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	30 1	379 2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575	
								PERF.13298 - 13384	
01	4805 X	4559	-0-	-246	-0-	257 1	4300 2	Y	-0-
						2 9			
02	4228 X	3620	-0-	-608	-0-	194 1	3426 2	Y	-0-
03	5084 X	4287	-0-	-797	-0-	241 1	4046 2	Y	-0-
04	4920 X	4820	-0-	-100	-0-	287 1	4533 2	Y	-0-
05	5084 X	3649	-0-	-1435	-0-	217 1	3432 2	Y	-0-
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	319 1	4093 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID ->	182016	COMPL.	DATE	01/27/2001	TOTAL	DEPTH	13245	PERF.12999	- 13052					
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	3720 X	3041	-0-	-679	-0-			171	1	2870	2	Y	-0-					-0-	
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-			197	1	3466	2	Y	-0-					-0-	
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-			241	1	4050	2	Y	-0-					-0-	
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-			226	1	3570	2	Y	-0-					-0-	
05	3720 X	3689	-0-	-31	-0-			220	1	3469	2	Y	-0-					-0-	
06	3600 X	2934	-0-	-666	-0-			212	1	2722	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	1426 N	814	-0-	-612	-0-			75	1	732	2	Y	6					17	
								7	9										
02	924 N	631	-0-	-293	-0-			60	1	563	2	Y	7	10	1			14	
								8	9										
03	496 N	209	-0-	-287	-0-			19	1	181	2	Y	8					22	
								9	9										
04	780 N	109	-0-	-671	-0-			9	1	97	2	Y	3					25	
								3	9										
05	713 N	235	-0-	-478	-0-			20	1	205	2	Y	9					34	
								10	9										
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-			46	1	358	2	Y	3	27	1			10	
								3	9										
BLACK "A"				WELL #:	17	RRCID ->	182189	COMPL.	DATE	01/27/2001	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.12200	- 13394				
01	310 X	207	-0-	-103	-0-			12	1	195	2	Y	-0-					-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-			9	1	165	2	Y	-0-					-0-	
03	217 N	116	-0-	-101	-0-			7	1	109	2	Y	-0-					-0-	
04	210 N	134	-0-	-76	-0-			8	1	126	2	Y	-0-					-0-	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-			15	1	243	2	Y	-0-					-0-	
06	120 N	5	-0-	-115	-0-			5	2			Y	-0-					-0-	
LONG "A"				WELL #:	1	RRCID ->	182191	COMPL.	DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.12526	- 12700				
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-			280	1	4683	2	N	3	3	8			-0-	
								3	9										
02	2212 X	2184	-0-	-28	-0-			117	1	2067	2	N	-0-					-0-	
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-			181	1	3045	2	N	2	2	8			-0-	
								2	9										
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-			174	1	2747	2	N	-0-					-0-	
05	2449 X	1718	-0-	-731	-0-			102	1	1616	2	N	-0-					-0-	
06	2370 X	1294	-0-	-1076	-0-			93	1	1201	2	N	-0-					-0-	
STEPHENS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	182192	COMPL.	DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	13889	PERF.13492	- 13924				
01	93 N	61	-0-	-32	-0-			3	1	58	2	Y	-0-					-0-	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-			6	1	101	2	Y	-0-					-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-			4	1	74	2	Y	-0-					-0-	
04	60 N	52	-0-	-8	-0-			3	1	49	2	Y	-0-					-0-	
05	124 N	45	-0-	-79	-0-			3	1	42	2	Y	-0-					-0-	
06	90 N	27	-0-	-63	-0-			2	1	25	2	Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"												//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 12				NON-ASSOCIATED RRCID -> 182231				CAPACITY COMPL. DATE 02/27/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
M	ALLOW	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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1981	2	Y	-0-						-0-						
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-						-0-						
03	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	Y	3		3	8			-0-						
										3	9																
04	2040	N	1786	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1677	2	Y	3		3	8			-0-						
										3	9																
05	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1515	2	Y	1		1	8			-0-						
										1	9																
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1640	2	Y	1		1	8			-0-						
										1	9																
LAMBERT "A"												WELL #: 6				RRCID -> 182649				COMPL. DATE 03/03/2001				TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600			
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-						-0-						
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-						-0-						
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-						-0-						
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	-0-						-0-						
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	-0-						-0-						
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-						-0-						
THIGPEN "A"												WELL #: 13				RRCID -> 182744				COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432			
01	4712	X	3204	-0-	-1508	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3022	2	Y	1		1	8			-0-						
										1	9																
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	3755	2	Y	-0-						-0-						
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	4526	2	Y	5		5	8			-0-						
										6	9																
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	4231	2	Y	3		3	8			-0-						
										3	9																
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	4249	2	Y	1		1	8			-0-						
										1	9																
06	4560	X	3789	-0-	-771	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	3514	2	Y	1		1	8			-0-						
										1	9																
THIGPEN "A"												WELL #: 5				RRCID -> 182861				COMPL. DATE 02/28/2001				TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208			
01	2666	X	2357	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	2	Y	-0-						-0-						
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	Y	-0-						-0-						
03	2697	N	2653	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2504	2	Y	-0-						-0-						
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2377	2	Y	-0-						-0-						
05	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2425	2	Y	-0-						-0-						
06	2580	N	2377	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2205	2	Y	-0-						-0-						
BLAIR "A"												WELL #: 8				RRCID -> 182892				COMPL. DATE 03/01/2001				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609			
01	899	N	796	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	751	2	Y	-0-						-0-						
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-						-0-						
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	Y	-0-						-0-						
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	-0-						-0-						
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-						-0-						
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	Y	-0-						-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #: 18L		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL		DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479				
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	3042 X	3042	-0-		-0-		-0-	171 2	1 9	2869	2	Y	2	2	8			-0-
02	2572 X	2572	-0-		-0-		-0-	138 1	1	2434	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	2791	-0-		-588		-0-	157 3	1 9	2631	2	Y	3	3	8			-0-
04	3270 X	2658	-0-		-612		-0-	158 2	1 9	2498	2	Y	2	2	8			-0-
05	3379 X	2555	-0-		-824		-0-	152 2	1 9	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2656	-0-		-284		-0-	192 1	1	2464	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		10	RRCID -> 183150	COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL		DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321				
01	1446 X	1446	-0-		-0-		-0-	82 1	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1343 N	1343	-0-		-0-		-0-	72 1	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1506 N	1506	-0-		-0-		-0-	85 1	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	1445 N	1445	-0-		-0-		-0-	86 1	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1481 N	1481	-0-		-0-		-0-	88 1	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1455 N	1455	-0-		-0-		-0-	105 1	1	1350	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		3	RRCID -> 184309	COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL		DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124				
01	806 N	622	-0-		-184		-0-	35 1	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	616	-0-		-0-		-0-	33 1	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	811 N	811	-0-		-0-		-0-	45 3	1 9	763	2	Y	3	3	8			-0-
04	754 N	754	-0-		-0-		-0-	45 2	1 9	707	2	Y	2	2	8			-0-
05	748 N	748	-0-		-0-		-0-	45 1	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	520	-0-		-260		-0-	38 1	1	482	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		8	RRCID -> 184439	COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL		DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418				
01	589 N	550	-0-		-39		-0-	31 1	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	471	-0-		-61		-0-	25 1	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	484	-0-		-105		-0-	27 1	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	440	-0-		-100		-0-	26 1	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	260	-0-		-267		-0-	15 1	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	1482 N	1482	-0-		-0-		-0-	107 1	1	1375	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:		9	RRCID -> 184515	COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL		DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421				
01	299 N	299	-0-		-0-		-0-	17 1	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	214	-0-		-38		-0-	11 1	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	187	-0-		-61		-0-	11 1	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	218	-0-		-82		-0-	13 1	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	204	-0-		-44		-0-	12 1	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-		-0-		-0-	16 1	1	206	2	Y	-0-					-0-
BURKE "A"				WELL #:		3	RRCID -> 184719	COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL		DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738				
01	496 X	269	-0-		-227		-0-	15 1	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-		-0-		-0-	24 1	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	373	-0-		-61		-0-	21 1	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	111	-0-		-159		-0-	7 1	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	279	-0-		-217		-0-	17 1	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	233	-0-		-127		-0-	17 1	1	216	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 184961	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12803	- 12931							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2658	-0-	-907	-0-	150	1	2508	2	Y	-0-					-0-
02	3220 X	1960	-0-	-1260	-0-	105	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	204	1	3422	2	Y	3		3	8		-0-
						3	9									
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	225	1	3554	2	Y	2		2	8		-0-
						2	9									
05	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	183	1	2894	2	Y	-0-					-0-
06	3510 X	2034	-0-	-1476	-0-	147	1	1887	2	Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 185122	COMPL. DATE 04/12/2000	TOTAL	DEPTH 13835	PERF.13820	- 13825						
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	378	-0-	-242	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 9	RRCID -> 185613	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL	DEPTH 14790	PERF.14274	- 14562						
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	444	-0-	-114	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 10	RRCID -> 186126	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11971	- 12212						
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	178	1	1746	2	Y	6					21
						7	9									
02	1512 N	1444	-0-	-68	-0-	138	1	1299	2	Y	6		12	1		15
						7	9									
03	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	152	1	1439	2	Y	9					24
						10	9									
04	1680 N	1325	-0-	-355	-0-	117	1	1205	2	Y	3					27
						3	9									
05	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	142	1	1455	2	Y	8					35
						9	9									
06	1560 N	1508	-0-	-52	-0-	173	1	1332	2	Y	3		28	1		10
						3	9									
BURKE "A"				WELL #: 5	RRCID -> 186905	COMPL. DATE 09/22/2001	TOTAL	DEPTH 13580	PERF.13332	- 13384						
01	3410 X	1281	-0-	-2129	-0-	72	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	3080 X	2723	-0-	-357	-0-	146	1	2577	2	Y	-0-					-0-
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	241	1	4043	2	Y	2		2	8		-0-
						2	9									
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	185	1	2923	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	2310	-0-	-697	-0-	137	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	1438	-0-	-1862	-0-	104	1	1334	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"				WELL #: 6	RRCID -> 187188	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL	DEPTH 13356	PERF.12895	- 13174						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	79	1	1008	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	961 X	952	-0-	-9	-0-	54	1 898 2	Y	-0-		-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1 1082 2	Y	-0-		-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	91	1 1534 2	Y	3	3 8	-0-
						3	9				
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	86	1 1354 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9				
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	84	1 1326 2	Y	-0-		-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	97	1 1242 2	Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028	
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1 12 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	3	1 57 2	Y	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1 166 2	Y	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1 82 2	Y	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1 137 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	8	1 102 2	Y	-0-		-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402	
01	589 X	378	-0-	-211	-0-	21	1 357 2	Y	-0-		-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39	1 691 2	Y	-0-		-0-
03	837 N	608	-0-	-229	-0-	34	1 574 2	Y	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1 520 2	Y	-0-		-0-
05	806 N	251	-0-	-555	-0-	15	1 236 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348	
01	3751 X	3233	-0-	-518	-0-	182	1 3048 2	Y	3	3 8	-0-
						3	9				
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	173	1 3049 2	Y	-0-		-0-
03	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	191	1 3210 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9				
04	3390 X	3364	-0-	-26	-0-	200	1 3164 2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3456	-0-	-109	-0-	206	1 3250 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3115	-0-	-335	-0-	225	1 2890 2	Y	-0-		-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-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120	
01	3100 N	2168	-0-	-932	1198	122	1 2046 2	N	-0-		-0-
02	3151 X	1953	-0-	-1198	-0-	105	1 1848 2	N	-0-		-0-
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	123	1 2061 2	N	-0-		-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	130	1 2057 2	N	-0-		-0-
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	125	1 1968 2	N	-0-		-0-
06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	126	1 1621 2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
THIGPEN "A"				WELL #:	10	RRCID ->	190762	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13368 - 13413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3999 X	3358	-0-	-641	-0-	189	1	3169	2	Y	-0-			-0-	
02	3612 X	3020	-0-	-592	-0-	162	1	2858	2	Y	-0-			-0-	
03	3627 X	3298	-0-	-329	-0-	185	1	3113	2	Y	-0-			-0-	
04	3360 X	3183	-0-	-177	-0-	189	1	2994	2	Y	-0-			-0-	
05	3410 X	3052	-0-	-358	-0-	182	1	2870	2	Y	-0-			-0-	
06	3240 X	2947	-0-	-293	-0-	213	1	2734	2	Y	-0-			-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	13	RRCID ->	190792	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13276 - 13375		
01	6386 X	1981	-0-	-4405	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-			-0-	
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	323	1	5684	2	Y	-0-			-0-	
03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	436	1	7330	2	Y	8	8 8		-0-	
						9	9								
04	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	387	1	6111	2	Y	4	4 8		-0-	
						4	9								
05	6386 X	5443	-0-	-943	-0-	324	1	5119	2	Y	-0-			-0-	
06	6180 X	4617	-0-	-1563	-0-	333	1	4284	2	Y	-0-			-0-	

BURKE "A"				WELL #:	7	RRCID ->	191145	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.13710 - 13748		
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	147	1	2468	2	Y	-0-			-0-	
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	103	1	1823	2	Y	-0-			-0-	
03	2325 N	2091	-0-	-234	-0-	117	1	1974	2	Y	-0-			-0-	
04	2520 N	2307	-0-	-213	-0-	137	1	2170	2	Y	-0-			-0-	
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	152	1	2399	2	Y	-0-			-0-	
06	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	136	1	1741	2	Y	-0-			-0-	

BURKE "A"				WELL #:	6	RRCID ->	191146	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	14095	PERF.12828 - 12883		
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	42	1	695	2	Y	-0-			-0-	
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	36	1	637	2	Y	-0-			-0-	
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	-0-			-0-	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	2	Y	-0-			-0-	
05	744 N	694	-0-	-50	-0-	41	1	653	2	Y	-0-			-0-	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	Y	-0-			-0-	

WILBURN				WELL #:	1	RRCID ->	191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12106 - 12948		
01	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	245	1	2400	2	Y	-0-			-0-	
02	2520 N	2066	-0-	-454	-0-	198	1	1868	2	Y	-0-			-0-	
03	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	254	1	2415	2	Y	-0-			-0-	
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	239	1	2460	2	Y	-0-			-0-	
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	257	1	2632	2	Y	-0-			-0-	
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	299	1	2308	2	Y	-0-			-0-	

LAMB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	191503	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL	DEPTH	14069	PERF.13772 - 13869		
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	220	1	3677	2	N	3	3 8		-0-	
						3	9								
02	2912 X	2849	-0-	-63	-0-	153	1	2696	2	N	-0-			-0-	
03	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	178	1	2994	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
04	3120 X	3075	-0-	-45	-0-	183	1	2892	2	N	-0-			-0-	
05	3224 X	3212	-0-	-12	-0-	191	1	3021	2	N	-0-			-0-	
06	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	212	1	2729	2	N	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
MARTIN "B"				WELL #:		1	RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL	DEPTH 14142	PERF.13688	- 13994			
M	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		713 N	659	-0-		-54	-0-	-0-	37	1	622	2	N	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-		-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-			-0-
03		589 N	580	-0-		-9	-0-	-0-	33	1	547	2	N	-0-			-0-
04		630 N	462	-0-		-168	-0-	-0-	27	1	435	2	N	-0-			-0-
05		651 N	452	-0-		-199	-0-	-0-	27	1	425	2	N	-0-			-0-
06		570 N	493	-0-		-77	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-			-0-
WILBURN				WELL #:		2	RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12094	- 12936			
01		2426 X	2426	-0-		-0-	-0-	-0-	225	1	2201	2	Y	-0-			-0-
02		1748 X	1748	-0-		-0-	-0-	-0-	168	1	1580	2	Y	-0-			-0-
03		2418 X	2340	-0-		-78	-0-	-0-	223	1	2117	2	Y	-0-			-0-
04		2340 X	1750	-0-		-590	-0-	-0-	155	1	1595	2	Y	-0-			-0-
05		2431 X	2431	-0-		-0-	-0-	-0-	216	1	2215	2	Y	-0-			-0-
06		2633 X	2633	-0-		-0-	-0-	-0-	302	1	2331	2	Y	-0-			-0-
LANE "A"				WELL #:		10	RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL	DEPTH 13521	PERF.13200	- 13319			
01		4340 X	957	-0-		-3383	-0-	-0-	54	1	903	2	Y	-0-			-0-
02		3584 X	789	-0-		-2795	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	-0-			-0-
03		3937 X	1045	-0-		-2892	-0-	-0-	59	1	986	2	Y	-0-			-0-
04		3030 X	728	-0-		-2302	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	-0-			-0-
05		1279 X	1279	-0-		-0-	-0-	-0-	76	1	1203	2	Y	-0-			-0-
06		1234 X	1234	-0-		-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	Y	-0-			-0-
WILBURN				WELL #:		3	RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12136	- 12896			
01		1485 N	1485	-0-		-0-	-0-	-0-	138	1	1347	2	N	-0-			-0-
02		1344 N	1301	-0-		-43	-0-	-0-	125	1	1176	2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1513	-0-		-37	-0-	-0-	144	1	1369	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1415	-0-		-25	-0-	-0-	125	1	1290	2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1147	-0-		-279	-0-	-0-	102	1	1045	2	N	-0-			-0-
06		1576 N	1576	-0-		-0-	-0-	-0-	181	1	1395	2	N	-0-			-0-
EDWARDS "A"				WELL #:		7	RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL	DEPTH 13667	PERF.13482	- 13530			
01		248 N	194	-0-		-54	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-		-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-			-0-
03		651 N	477	-0-		-174	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-			-0-
04		813 N	813	-0-		-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	Y	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-		-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-			-0-
06		450 N	246	-0-		-204	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-			-0-
WILBURN				WELL #:		4	RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12092	- 12915			
01		3751 X	3421	-0-		-330	-0-	-0-	317	1	3104	2	Y	-0-			-0-
02		3417 X	3417	-0-		-0-	-0-	-0-	328	1	3089	2	Y	-0-			-0-
03		3782 X	3414	-0-		-368	-0-	-0-	325	1	3089	2	Y	-0-			-0-
04		3660 X	3508	-0-		-152	-0-	-0-	310	1	3198	2	Y	-0-			-0-
05		3782 X	3252	-0-		-530	-0-	-0-	290	1	2962	2	Y	-0-			-0-
06		3660 X	3434	-0-		-226	-0-	-0-	394	1	3040	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.11962 - 12150	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	992 N	736 -0-	-256	-0-	68 1	661 2	Y	6	18
02	644 N	614 -0-	-30	-0-	7 9	549 2	Y	6	14
03	899 N	806 -0-	-93	-0-	58 1	726 2	Y	4	18
04	758 N	758 -0-	-0-	-0-	7 9	688 2	Y	3	21
05	936 N	936 -0-	-0-	-0-	76 1	844 2	Y	8	29
06	780 N	665 -0-	-115	-0-	4 9	586 2	Y	3	9
					67 1				
					3 9				
					83 1				
					9 9				
					76 1				
					3 9				

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350	
								PERF.11922 - 12210	
01	1333 N	1213 -0-	-120	-0-	113 1	1100 2	Y	-0-	30
02	1176 N	942 -0-	-234	-0-	90 1	852 2	Y	-0-	30
03	1302 N	1290 -0-	-12	-0-	123 1	1167 2	Y	-0-	30
04	1176 N	1176 -0-	-0-	-0-	104 1	1072 2	Y	-0-	30
05	1054 N	955 -0-	-99	-0-	85 1	870 2	Y	-0-	30
06	1260 N	955 -0-	-305	-0-	110 1	845 2	Y	-0-	30

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250	
								PERF.12154 - 12922	
01	1309 N	1309 -0-	-0-	-0-	121 1	1188 2	Y	-0-	-0-
02	1067 N	1067 -0-	-0-	-0-	102 1	965 2	Y	-0-	-0-
03	1209 N	1184 -0-	-25	-0-	113 1	1071 2	Y	-0-	-0-
04	1260 N	1125 -0-	-135	-0-	100 1	1025 2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1178 -0-	-0-	-0-	105 1	1073 2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	1099 -0-	-41	-0-	126 1	973 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	938 N	938 -0-	-0-	-0-	87 1	851 2	Y	-0-	7
02	700 N	566 -0-	-134	-0-	54 1	512 2	Y	-0-	7
03	1050 N	1050 -0-	-0-	-0-	100 1	950 2	Y	-0-	7
04	900 N	732 -0-	-168	-0-	65 1	667 2	Y	-0-	7
05	764 N	764 -0-	-0-	-0-	68 1	696 2	Y	-0-	7
06	1020 N	471 -0-	-549	-0-	54 1	417 2	Y	-0-	7

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420	
								PERF.12043 - 12308	
01	661 N	661 -0-	-0-	-0-	61 1	600 2	Y	-0-	7
02	672 N	432 -0-	-240	-0-	41 1	391 2	Y	-0-	7
03	558 N	453 -0-	-105	-0-	43 1	410 2	Y	-0-	7
04	808 N	808 -0-	-0-	-0-	71 1	737 2	Y	-0-	7
05	1611 N	1611 -0-	-0-	-0-	143 1	1468 2	Y	-0-	7
06	1179 N	1179 -0-	-0-	-0-	135 1	1044 2	Y	-0-	7

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408	
								PERF.11944 - 12240	
01	744 N	624 -0-	-120	-0-	58 1	566 2	Y	-0-	-0-
02	840 N	733 -0-	-107	-0-	70 1	663 2	Y	-0-	-0-
03	837 N	808 -0-	-29	-0-	77 1	731 2	Y	-0-	-0-
04	881 N	881 -0-	-0-	-0-	78 1	803 2	Y	-0-	-0-
05	882 N	882 -0-	-0-	-0-	79 1	803 2	Y	-0-	-0-
06	797 N	797 -0-	-0-	-0-	91 1	706 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 15	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
					RRCID -> 202827	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL	DEPTH 12734	PERF.12205 - 12500				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	19	-0-	-260	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				-0-
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	11 1	192 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	Y	-0-				-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	236 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	Y	3	3 8			-0-
						3 9							
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20 1	253 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
HIGH "A"				WELL #: 13	RRCID -> 202864	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL	DEPTH 12440	PERF.12030 - 12252				
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	47 1	789 2	Y	-0-				-0-
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	40 1	711 2	Y	-0-				-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	71 1	1189 2	Y	-0-				-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	133 1	2102 2	Y	-0-				-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	74 1	1167 2	Y	-0-				-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	75 1	966 2	Y	-0-				-0-
HIGH "A"				WELL #: 14	RRCID -> 203159	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL	DEPTH 12502	PERF.12004 - 12230				
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-				-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1	477 2	Y	-0-				-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	38 1	639 2	Y	-0-				-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2	Y	-0-				-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	664 2	Y	-0-				-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	40 1	508 2	Y	-0-				-0-
WILBURN				WELL #: 7	RRCID -> 203161	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL	DEPTH 13180	PERF.12154 - 12285				
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	162 1	1581 2	Y	-0-				23
02	1624 N	1599	-0-	-25	-0-	153 1	1446 2	Y	-0-				23
03	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	168 1	1598 2	Y	-0-				23
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	149 1	1536 2	Y	-0-				23
05	1767 N	1426	-0-	-341	-0-	127 1	1299 2	Y	-0-				23
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	198 1	1532 2	Y	-0-				23
LAMB "A"				WELL #: 3	RRCID -> 204508	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL	DEPTH 14285	PERF.14024 - 14034				
01	4929 X	4463	-0-	-466	-0-	252 1	4211 2	N	-0-				-0-
02	4256 X	3889	-0-	-367	-0-	209 1	3680 2	N	-0-				-0-
03	4712 X	4499	-0-	-213	-0-	253 1	4246 2	N	-0-				-0-
04	4380 X	3850	-0-	-530	-0-	229 1	3621 2	N	-0-				-0-
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	275 1	4338 2	N	-0-				-0-
06	4350 X	3971	-0-	-379	-0-	287 1	3684 2	N	-0-				-0-
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	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879	
								PERF.13360 - 13670	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		230 N	230	-0-	-0-	13	1	217 2	-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	11	1	196 2	-0-
03		248 N	225	-0-	-23	13	1	212 2	-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	14	1	226 2	-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	18	1	283 2	-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	26	1	336 2	-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12322 - 12364	
01		1085 X	793	-0-	-292	45	1	748 2	-0-
02		784 N	658	-0-	-126	35	1	623 2	-0-
03		775 N	713	-0-	-62	40	1	673 2	-0-
04		780 N	676	-0-	-104	40	1	636 2	-0-
05		744 N	516	-0-	-228	31	1	485 2	-0-
06		690 N	532	-0-	-158	38	1	494 2	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550	
								PERF.13026 - 13312	
01		527 N	514	-0-	-13	29	1	485 2	-0-
02		476 N	460	-0-	-16	25	1	435 2	-0-
03		527 N	506	-0-	-21	28	1	478 2	-0-
04		510 N	452	-0-	-58	27	1	425 2	-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	30	1	474 2	-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	40	1	509 2	-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697	
								PERF.12262 - 12508	
01		695 N	695	-0-	-0-	39	1	656 2	-0-
02		616 N	613	-0-	-3	33	1	580 2	-0-
03		713 N	679	-0-	-34	38	1	641 2	-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	39	1	621 2	-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	41	1	655 2	-0-
06		660 N	508	-0-	-152	37	1	471 2	-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710	
								PERF.13169 - 13591	
01		217 X	16	-0-	-201	1	1	15 2	-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	34	1	593 2	-0-
03		558 N	206	-0-	-352	12	1	194 2	-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	13	1	201 2	-0-
05		682 N	274	-0-	-408	16	1	258 2	-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	35	1	446 2	-0-
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770	
								PERF.12360 - 12370	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715	
								PERF.12272 - 12544	
01		155 X	105	-0-	-50	6	1	99 2	-0-
02		168 N	102	-0-	-66	5	1	97 2	-0-
03		248 N	210	-0-	-38	12	1	198 2	-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	11	1	172 2	-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	14	1	225 2	-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	26	1	332 2	-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 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	4619 X	4579	-0-	-40	-0-	257	1	4296	2	Y	24	24	8	-0-
						26	9							
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	218	1	3841	2	Y	159	159	8	-0-
						175	9							
03	4619 X	4524	-0-	-95	-0-	254	1	4268	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	4440 X	4365	-0-	-75	-0-	260	1	4105	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	254	1	4017	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	2595	-0-	-1875	-0-	187	1	2408	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"			WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260				
01	961 X	916	-0-	-45	-0-	52	1	864	2	Y	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	908	-0-	-22	-0-	51	1	857	2	Y	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	53	1	839	2	Y	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	63	1	816	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"			WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726				
01	434 N	322	-0-	-112	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	17	1	305	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	22	1	345	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	23	1	291	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"			WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543				
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	68	-0-	-202	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"			WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339				
01	1364 N	803	-0-	-561	-0-	45	1	758	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	277	-0-	-899	-0-	15	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	732	-0-	-601	-0-	41	1	691	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	463	-0-	-317	-0-	28	1	435	2	Y	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	933	2	Y	-0-			-0-

WILBURN			WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228				
01	2077 X	1930	-0-	-147	-0-	179	1	1751	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1737	-0-	-55	-0-	167	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	177	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	161	1	1654	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	167	1	1711	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	195	1	1506	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 1															
RRCID -> 215780															
COMPL. DATE 05/20/2005															
TOTAL DEPTH 12470												PERF.12027 - 12338			
M	ALLOW 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	1209 N	649	-0-	-560	-0-	60	1	589	2	N	-0-			94	
02	896 N	552	-0-	-344	-0-	53	1	499	2	N	-0-			94	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	735	2	N	-0-			100	
						7	9								
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	58	1	594	2	N	-0-			100	
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	112	1	1148	2	N	-0-			100	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	149	1	1148	2	N	-0-			100	
WILBURN															
WELL #: 12															
RRCID -> 216679															
COMPL. DATE 06/22/2005															
TOTAL DEPTH 12400												PERF.12138 - 12182			
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	42	1	415	2	Y	-0-			12	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	Y	-0-			12	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-			12	
04	450 N	362	-0-	-88	-0-	32	1	330	2	Y	-0-			12	
05	496 N	109	-0-	-387	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			12	
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	44	1	338	2	Y	-0-			12	
WILBURN															
WELL #: 10															
RRCID -> 217636															
COMPL. DATE 07/27/2005															
TOTAL DEPTH 12379												PERF.12224 - 12248			
01	1209 N	183	-0-	-1026	-0-	17	1	166	2	Y	-0-			12	
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	101	1	947	2	Y	-0-			12	
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	2	Y	-0-			12	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	101	1	1046	2	Y	-0-			12	
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	107	1	1100	2	Y	-0-			12	
06	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	129	1	993	2	Y	-0-			12	
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 2															
RRCID -> 217847															
COMPL. DATE 09/05/2005															
TOTAL DEPTH 12460												PERF.12202 - 12302			
01	1705 N	845	-0-	-860	-0-	78	1	765	2	N	-0-			76	
						2	9								
02	1036 N	647	-0-	-389	-0-	62	1	585	2	N	-0-			76	
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	125	1	1184	2	N	-0-			76	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	N	-0-			76	
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	172	1	1758	2	N	-0-			78	
						2	9								
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	220	1	1695	2	N	-0-			78	
EVANS, A.O. JR. GU															
WELL #: 19															
RRCID -> 218180															
COMPL. DATE 11/25/2005															
TOTAL DEPTH 12450												PERF.11938 - 12166			
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	92	1	900	2	Y	-0-			112	
02	812 N	627	-0-	-185	-0-	60	1	567	2	Y	-0-			-0-	
03	1209 N	368	-0-	-841	-0-	35	1	333	2	Y	-0-	112 1		-0-	
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	Y	-0-			-0-	
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	2	Y	-0-			-0-	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	Y	-0-			-0-	
WILBURN															
WELL #: 8															
RRCID -> 218185															
COMPL. DATE 10/17/2005															
TOTAL DEPTH 12460												PERF.12203 - 12246			
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	196	1	1916	2	N	-0-			10	
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	172	1	1616	2	N	-0-			10	
03	2201 N	1752	-0-	-449	-0-	167	1	1585	2	N	-0-			10	
04	2040 N	1847	-0-	-193	-0-	163	1	1684	2	N	-0-			10	
05	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	159	1	1631	2	N	-0-			10	
06	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	186	1	1434	2	N	-0-			10	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL, PETER EST.												24478 150 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 218675		CAPACITY COMPL. DATE 01/09/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286			
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	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-			174	1	1699	2	N	45					88					
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-			50	9	1418	2	N	5					93					
03	1767 N	1698	-0-	-69	-0-			162	1	1536	2	N	-0-					93					
04	1740 N	1591	-0-	-149	-0-			141	1	1450	2	N	-0-					93					
05	1736 N	1651	-0-	-85	-0-			146	1	1488	2	N	15					108					
06	1650 N	1482	-0-	-168	-0-			17	9	1312	2	N	-0-					108					
WILBURN												WELL #:		13	RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12175 - 12187		
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			204	1	1999	2	N	-0-					-0-					
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-			170	1	1597	2	N	-0-					-0-					
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-			181	1	1717	2	N	-0-					-0-					
04	2130 N	1459	-0-	-671	-0-			129	1	1330	2	N	-0-					-0-					
05	1953 N	635	-0-	-1318	-0-			57	1	578	2	N	-0-					-0-					
06	1830 N	1	-0-	-1829	-0-			1	2			N	-0-					-0-					
DANIEL, PETER EST.												WELL #:		4	RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455		PERF.12184 - 12295		
01	1705 N	952	-0-	-753	-0-			88	1	864	2	N	-0-					68					
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			107	1	1005	2	N	-0-					68					
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			107	1	1020	2	N	-0-					68					
04	930 N	757	-0-	-173	-0-			67	1	690	2	N	-0-					68					
05	1240 N	814	-0-	-426	-0-			72	1	742	2	N	-0-					68					
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			161	1	1244	2	N	-0-					68					
WILLIFORD "B"												WELL #:		2	RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840		
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-			333	2			N	-0-					-0-					
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-			230	2			N	-0-					-0-					
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-			37	1	177	2	N	-0-					-0-					
04	180 N	163	-0-	-17	-0-			16	1	147	2	N	-0-					-0-					
05	186 N	139	-0-	-47	-0-			6	1	133	2	N	-0-					-0-					
06	180 N	125	-0-	-55	-0-			2	1	123	2	N	-0-					-0-					
HIGH "A"												WELL #:		15	RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480		
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-			52	1	866	2	Y	-0-					-0-					
02	756 N	738	-0-	-18	-0-			40	1	698	2	Y	-0-					-0-					
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-			49	1	823	2	Y	-0-					-0-					
04	900 N	860	-0-	-40	-0-			51	1	809	2	Y	-0-					-0-					
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			63	1	993	2	Y	-0-					-0-					
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-			86	1	1103	2	Y	-0-					-0-					
JOHNSON "A"												WELL #:		17	RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12176 - 12287		
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-			29	1	479	2	Y	-0-					-0-					
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-			23	1	399	2	Y	-0-					-0-					
03	930 N	548	-0-	-382	-0-			31	1	517	2	Y	-0-					-0-					
04	480 N	432	-0-	-48	-0-			26	1	406	2	Y	-0-					-0-					
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-			29	1	465	2	Y	-0-					-0-					
06	540 N	428	-0-	-112	-0-			31	1	397	2	Y	-0-					-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																				
DANIEL, PETER EST.																				
//CONT.// 24478 150																				
//CONT.// 220903																				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	119	1	1164	2	N	-0-									33
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	123	1	1154	2	N	-0-									33
03	1271 N	31	-0-	-1240	-0-	3	1	28	2	N	-0-									33
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	146	1	1509	2	N	-0-									33
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	172	1	1762	2	N	-0-									33
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	166	1	1281	2	N	-0-									33

WILBURN																				
WELL #: 14																				
RRCID -> 229225																				
COMPL. DATE 02/22/2007																				
TOTAL DEPTH 12600																				
PERF.12206 - 12296																				
01	2480 N	2244	-0-	-236	-0-	208	1	2036	2	N	-0-									27
02	2128 N	2091	-0-	-37	-0-	201	1	1890	2	N	-0-									27
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	227	1	2153	2	N	-0-	3								30
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	194	1	2002	2	N	-0-									30
05	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	192	1	1967	2	N	-0-									30
06	2310 N	2251	-0-	-59	-0-	258	1	1993	2	N	-0-									30

DANIEL, PETER EST.																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 229718																				
COMPL. DATE 04/05/2007																				
TOTAL DEPTH 12595																				
PERF.12062 - 12313																				
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	64	1	631	2	N	-0-									42
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	712	2	N	-0-									42
03	713 N	631	-0-	-82	-0-	60	1	571	2	N	-0-									42
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	163	1	1678	2	N	-0-									42
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	208	1	2123	2	N	-0-									42
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	236	1	1820	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	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	180	1	1763	2	N	-0-									-0-
02	1764 N	708	-0-	-1056	-0-	68	1	640	2	N	-0-									-0-
03	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	155	1	1470	2	N	-0-									-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	168	1	1726	2	N	-0-									-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	162	1	1656	2	N	-0-									-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	212	1	1636	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	775 N	766	-0-	-9	-0-	71	1	695	2	N	-0-									-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	N	-0-									-0-
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	73	1	698	2	N	-0-									-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	66	1	685	2	N	-0-									-0-
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	70	1	714	2	N	-0-									-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	89	1	691	2	N	-0-									-0-

HIGH "A"																				
WELL #: 12																				
RRCID -> 231169																				
COMPL. DATE 11/03/2006																				
TOTAL DEPTH 12600																				
PERF.12114 - 12375																				
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-									-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1527	2	Y	-0-									-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	84	1	1404	2	Y	-0-									-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	84	1	1326	2	Y	-0-									-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-									-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	108	1	1387	2	Y	-0-									-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WILBURN															
WELL #: 15															
RRCID -> 231883															
COMPL. DATE 07/31/2007															
TOTAL DEPTH 13200															
PERF.12160 - 12953															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	194	1	1893	2	N	-0-			-0-	
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	178	1	1674	2	N	-0-			-0-	
03	2077 N	1869	-0-	-208	-0-	178	1	1691	2	N	-0-			-0-	
04	2010 N	1795	-0-	-215	-0-	159	1	1636	2	N	-0-			-0-	
05	2046 N	2033	-0-	-13	-0-	181	1	1852	2	N	-0-			-0-	
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	222	1	1715	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	552 N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	2	Y	-0-			25	
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	45	1	425	2	Y	-0-			25	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	Y	-0-			25	
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	44	1	455	2	Y	-0-			25	
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	481	2	Y	-0-			25	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	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	3193 X	3177	-0-	-16	-0-	295	1	2882	2	N	-0-			11	
02	2912 X	2760	-0-	-152	-0-	265	1	2495	2	N	-0-			11	
03	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	287	1	2730	2	N	15			26	
						17	9								
04	3120 X	2562	-0-	-558	-0-	227	1	2335	2	N	-0-			26	
05	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	261	1	2667	2	N	-0-			26	
06	3060 X	2627	-0-	-433	-0-	301	1	2325	2	N	1			27	
						1	9								
EVANS, A.O. JR. GU															
WELL #: 20															
RRCID -> 234743															
COMPL. DATE 01/08/2008															
TOTAL DEPTH 12580															
PERF.12022 - 12298															
01	1054 N	828	-0-	-226	-0-	77	1	751	2	N	-0-			37	
02	952 N	712	-0-	-240	-0-	68	1	644	2	N	-0-			37	
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	N	5			42	
						6	9								
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	93	1	960	2	N	-0-			42	
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	2	N	1			43	
						1	9								
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	160	1	1238	2	N	-0-			43	
TURNER "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 253412															
COMPL. DATE 07/22/2009															
TOTAL DEPTH 15220															
PERF.12412 - 12620															
01	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	2	Y	-0-			-0-	
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	Y	-0-			-0-	
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-			-0-	
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-			-0-	
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	Y	-0-			-0-	
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	Y	-0-			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															
WELL #: 3															
RRCID -> 167174															
COMPL. DATE 01/22/1998															
TOTAL DEPTH 12900															
PERF.12278 - 12584															
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2684	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2301	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	620 N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-			-0-	
06	600 N	445	-0-	-155	-0-	445	2			N	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		HILCORP ENERGY COMPANY		GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12182 - 12408		CNTY: FREESTONE													
M O		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		1723 N		1723		-0-		-0-		-0-		1721		2		2		9		N		2		2		8		-0-	
02		2248 N		2248		-0-		-0-		-0-		2246		2		2		9		N		2		2		8		-0-	
03		1395 N		1003		-0-		-392		-0-		1002		2		1		9		N		1		1		8		-0-	
04		1718 N		1718		-0-		-0-		-0-		1716		2		2		9		N		2		2		8		-0-	
05		2356 N		2128		-0-		-228		-0-		2127		2		1		9		N		1		1		8		-0-	
06		1739 N		1739		-0-		-0-		-0-		1738		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		1655 N		1655		-0-		-0-		-0-		1655		2						Y		-0-						-0-	
02		1631 N		1631		-0-		-0-		-0-		1631		2						Y		-0-						-0-	
03		2012 N		2012		-0-		-0-		-0-		2012		2						Y		-0-						-0-	
04		1831 N		1831		-0-		-0-		-0-		1830		2		1		9		Y		1		1		8		-0-	
05		1801 N		1801		-0-		-0-		-0-		1800		2		1		9		Y		1		1		8		-0-	
06		2079 N		2079		-0-		-0-		-0-		2079		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		2241		-0-		-1138		-0-		2240		2		1		9		N		1		1		8		-0-	
02		3920 X		3920		-0-		-0-		-0-		3918		2		2		9		N		2		2		8		-0-	
03		3891 X		3891		-0-		-0-		-0-		3890		2		1		9		N		1		1		8		-0-	
04		3673 X		3673		-0-		-0-		-0-		3671		2		2		9		N		2		2		8		-0-	
05		3418 X		3418		-0-		-0-		-0-		3417		2		1		9		N		1		1		8		-0-	
06		3609 X		3609		-0-		-0-		-0-		3608		2		1		9		N		1		1		8		-0-	
MCSWANE UNIT								WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588													
01		0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-						-0-	
02		0 N		-0-		-0-		-0-		-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		33 N		33		-0-		-0-		-0-		33		2						N		-0-						-0-	
02		35 N		35		-0-		-0-		-0-		35		2						N		-0-						-0-	
03		31 N		31		-0-		-0-		-0-		31		2						N		-0-						-0-	
04		30 N		24		-0-		-6		-0-		24		2						N		-0-						-0-	
05		31 N		9		-0-		-22		-0-		9		2						N		-0-						-0-	
06		30 N		25		-0-		-5		-0-		25		2						N		-0-						-0-	
WEBB "A"								WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926													
01		434 N		255		-0-		-179		-0-		255		2						N		-0-						-0-	
02		658 N		658		-0-		-0-		-0-		658		2						N		-0-						-0-	
03		527 N		261		-0-		-266		-0-		261		2						N		-0-						-0-	
04		362 N		362		-0-		-0-		-0-		362		2						N		-0-						-0-	
05		682 N		490		-0-		-192		-0-		490		2						N		-0-						-0-	
06		455 N		455		-0-		-0-		-0-		455		2						N		-0-						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	AMT	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	AMT	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1631	2	1	9	N	1				1	1	8	-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1				1	1	8	-0-
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			N	-0-							-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	N	1				1	1	8	-0-
05	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			N	-0-				-0-			-0-
06	1710	N	1180	-0-	-530	-0-	1180	2			N	-0-				-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.																			
										WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236	
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			Y	-0-							-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-							-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-							-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1				1	1	8	-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-				-0-			-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-				-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.																			
										WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305	
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-							-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-							-0-
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-							-0-
04	1020	N	772	-0-	-248	-0-	771	2	1	9	Y	1				1	1	8	-0-
05	3100	N	3367	-0-	267	-0-	3366	2	1	9	Y	1				1	1	8	-0-
06	2739	N	2472	-0-	-267	-0-	2472	2			Y	-0-				-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.																			
										WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356	
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-							-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-							-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-							-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2192	2	1	9	Y	1				1	1	8	-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2666	2	1	9	Y	1				1	1	8	-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-				-0-			-0-
WIEBOLT GU																			
										WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286	
01	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			Y	-0-							-0-
02	2268	N	68	-0-	-2200	-0-	68	2			Y	-0-							-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-							-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-							-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2419	2	1	9	Y	1				1	1	8	-0-
06	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			Y	-0-				-0-			-0-
CUMMINS A																			
										WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318	
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-							-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-							-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-							-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-							-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	2	4	9	Y	4				2	1		2
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-				-0-			2
WEBB A																			
										WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				3	8		25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9				9	8		25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25	1		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WATSON			WELL #:		2	RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02		364 N	356	-0-	-8	-0-	356	2			N	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	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		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-			-0-
02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-			-0-
03		1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			Y	-0-			-0-
04		1920 N	1348	-0-	-572	-0-	1348	2			Y	-0-			-0-
05		1984 N	1215	-0-	-769	-0-	1211	2	4	9	Y	4	2	1	2
06		1710 N	1572	-0-	-138	-0-	1572	2			Y	-0-			2
CUMMINS A			WELL #:		4	RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A			
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	2	1	2
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			2
WEBB A			WELL #:		3	RRCID -> 181306		COMPL. DATE 02/25/2026		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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	62	-0-	62	62	52	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		2	RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687			
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-
02		812 N	727	-0-	-85	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
03		899 N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-
05		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2753	2	4	9	Y	4	2	1	2
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-			2
WEBB A			WELL #:		8	RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835			
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WEBB A			WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813			
M	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		3410 X	2001	-0-	-1409	-0-	2001 2		Y	-0-			-0-
02		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2		Y	-0-			-0-
03		3999 X	2837	-0-	-1162	-0-	2837 2		Y	-0-			-0-
04		3870 X	1292	-0-	-2578	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
05		4278 X	1677	-0-	-2601	-0-	1673 2	4 9	Y	-4	2 1		2
06		4140 X	3416	-0-	-724	-0-	3416 2		Y	-0-			2
WILLIFORD "A"													
			WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412			
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 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		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
02		280 N	215	-0-	-65	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9	Y	-2	1 1		1
06		300 N	197	-0-	-103	-0-	197 2		Y	-0-			1
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-
CUMMINS A													
			WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402			
01		2325 N	2068	-0-	-257	-0-	2068 2		Y	-0-			-0-
02		2100 N	1791	-0-	-309	-0-	1791 2		Y	-0-			-0-
03		2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2065 2		Y	-0-			-0-
04		2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1961 2		Y	-0-			-0-
05		1984 N	1859	-0-	-125	-0-	1855 2	4 9	Y	-4	2 1		2
06		2010 N	1788	-0-	-222	-0-	1788 2		Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY H. L. & P. UNIT			//CONT.// 24478 150 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1 RRCID -> 184774		CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2015				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221								
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-

WIEBOLT GU						WELL #:	3	RRCID -> 184931	COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF. 12044 - 12300						
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-						-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-						-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-						-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-						-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	Y	-0-	1		8			-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-						-0-

WEBB A						WELL #:	4	RRCID -> 185331	COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 12390 - 12709						
01	589	N	423	-0-	-166	-0-	-0-	423	2			Y	-0-						-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-						-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	-0-	336	2			Y	-0-						-0-
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	-0-	268	2			Y	-0-						-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	-0-	2		1	1		1
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	-0-	215	2			Y	-0-						1

DAVIDSON, W. A.						WELL #:	6	RRCID -> 185358	COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404		PERF. 12054 - 12314						
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	-0-	956	2			Y	-0-						-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-						-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-						-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-						-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	-0-	1		8			-0-
06	1050	N	812	-0-	-238	-0-	-0-	812	2			Y	-0-						-0-

HUNT GAS UNIT 4						WELL #:	3	RRCID -> 185369	COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12322 - 12758						
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	2			Y	-0-						-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-						-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	2			Y	-0-						-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	-0-	234	2			Y	-0-						-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	-0-	4		2	1		2
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-						2

DAVIDSON, W. A.						WELL #:	5	RRCID -> 185442	COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF. 11988 - 12381						
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	19	9	Y	-0-	17		8			-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	-0-	4		8			-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	-0-	783	2	9	9	Y	-0-	8		8			-0-
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	-0-	765	2			Y	-0-						-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	-0-	751	2	1	9	Y	-0-	1		8			-0-
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	-0-	667	2			Y	-0-						-0-

HUNT GAS UNIT #3						WELL #:	3	RRCID -> 185516	COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 12238 - 12606						
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	-0-	343	2			Y	-0-						-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-						-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-						-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-						-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	-0-	2		1	1		1
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-						1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
CUMMINS A				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065 - 12408		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			25
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	-1	1	8	25
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			25
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			25
05		12 N	6	-0-	-6	-0-	2	2	4	9	Y	-4	27	1	2
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			2
W. T. COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100 - 12330		
01		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-			-0-
02		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-			-0-
03		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
05		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-			-0-
06		1230 X	53	-0-	-1177	-0-	53	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-					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-
WIEBOLT GU				WELL #:	7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12332		
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-			-0-
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-			-0-
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-			-0-
05		930 N	474	-0-	-456	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804 - 12240		
01		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
02		1064 N	1058	-0-	-6	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-			-0-
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	-1	1	8	-0-
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688 - 13043		
01		3317 X	2044	-0-	-1273	-0-	2044	2			Y	-0-			-0-
02		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-			-0-
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-			-0-
04		3210 X	2444	-0-	-766	-0-	2444	2			Y	-0-			-0-
05		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3792	2	4	9	Y	-4	2	1	2
06		3210 X	239	-0-	-2971	-0-	239	2			Y	-0-			2
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	5	RRCID ->	186102	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632 - 13050		
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
03		248 N	77	-0-	-171	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
04		240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
05		186 N	39	-0-	-147	-0-	35	2	4	9	Y	-4	2	1	2
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WEBB A				WELL #:	11	RRCID ->	186103	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709	-	13054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2156 N	761	-0-	-1395	-0-	761	2			Y	-0-			-0-			
02	1652 N	1294	-0-	-358	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-			
03	1829 X	1328	-0-	-501	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-			
04	1770 X	1325	-0-	-445	-0-	1325	2			Y	-0-			-0-			
05	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	1308	2	4	9	Y	4	2	1	2			
06	1380 X	999	-0-	-381	-0-	999	2			Y	-0-			2			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	9	RRCID ->	186124	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732	-	12542		
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2	2	8	-0-			
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	14	RRCID ->	186258	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640	-	12438		
01	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			-0-			
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-			
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-			
WIEBOLT GU				WELL #:	5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016	-	12290		
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2			Y	-0-			-0-			
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			-0-			
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-			-0-			
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-			
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2			Y	-0-			-0-			
06	3000 N	5349	-0-	2349	-0-	5349	2			Y	-0-			-0-			
CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372	-	12512		
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-			-0-			
02	3416 X	3384	-0-	-32	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-			
03	3782 X	3236	-0-	-546	-0-	3236	2			Y	-0-			-0-			
04	3660 X	3070	-0-	-590	-0-	3070	2			Y	-0-			-0-			
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4049	2	4	9	Y	4	2	1	2			
06	3660 X	2857	-0-	-803	-0-	2857	2			Y	-0-			2			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301	-	12672		
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2667	2	2	9	N	2	2	8	-0-			
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2	2	8	-0-			
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2222	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038	-	12306		
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-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872 - 12624
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	2449 N	2393	-0-	-56	-0-	2392 2	1 9	N	1	1 8	-0-		
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2424 2	1 9	N	1	1 8	-0-		
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		-0-		
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2422 2	1 9	N	1	1 8	-0-		
05	2542 N	2377	-0-	-165	-0-	2377 2		N	-0-		-0-		
06	2460 N	2344	-0-	-116	-0-	2344 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	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-		-0-		
02	616 N	573	-0-	-43	-0-	573 2		Y	-0-		-0-		
03	837 N	688	-0-	-149	-0-	688 2		Y	-0-		-0-		
04	750 N	577	-0-	-173	-0-	577 2		Y	-0-		-0-		
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	606 2	2 9	Y	2	1 1	-0-		1
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	568 2		Y	-0-		-0-		1

WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		-0-		
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		-0-		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-		
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-		-0-		
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 2	2 9	Y	2	1 1	-0-		1
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-		-0-		1

EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-		-0-		
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-		-0-		
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 2		Y	-0-		-0-		
04	840 N	572	-0-	-268	-0-	572 2		Y	-0-		-0-		
05	744 N	459	-0-	-285	-0-	459 2		Y	-0-		-0-		
06	810 N	766	-0-	-44	-0-	766 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	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-		
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 2		N	-0-		-0-		
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-		
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-		

CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894 - 12253
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		-0-		
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-		
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-		-0-		
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-		-0-		
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621 2	4 9	Y	4	2 1	-0-		2
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-		-0-		2

WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		Y	-0-		-0-		
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		-0-		
03	496 N	322	-0-	-174	-0-	322 2		Y	-0-		-0-		
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		-0-		
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503 2	2 9	Y	2	1 1	-0-		1
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.														
WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658														
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											
01	2822 X	2822 -0-	-0-	-0-	-0-	2820 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
02	3151 X	3151 -0-	-0-	-0-	-0-	3150 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
03	3100 N	3257 -0-	157	-0-	3256 2	1 9	N	1	1 8	-0-				
04	2657 N	2500 -0-	-157	-0-	2498 2	2 9	N	2	2 8	-0-				
05	2726 X	2726 -0-	-0-	-0-	2725 2	1 9	N	1	1 8	-0-				
06	2791 X	2791 -0-	-0-	-0-	2790 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	1364 N	1152 -0-	-212	-0-	1152 2			Y	-0-		-0-			
02	1092 N	1024 -0-	-68	-0-	1024 2			Y	-0-		-0-			
03	1169 N	1169 -0-	-0-	-0-	1169 2			Y	-0-		-0-			
04	1110 N	1056 -0-	-54	-0-	1056 2			Y	-0-		-0-			
05	1147 N	1062 -0-	-85	-0-	1058 2	4 9	Y	4	2 1	2				
06	1140 N	959 -0-	-181	-0-	959 2			Y	-0-		2			
WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846														
01	2020 N	2020 -0-	-0-	-0-	2020 2			Y	-0-		-0-			
02	1838 N	1838 -0-	-0-	-0-	1838 2			Y	-0-		-0-			
03	1901 N	1901 -0-	-0-	-0-	1901 2			Y	-0-		-0-			
04	2015 N	2015 -0-	-0-	-0-	2015 2			Y	-0-		-0-			
05	1994 N	1994 -0-	-0-	-0-	1990 2	4 9	Y	4	2 1	2				
06	1891 N	1891 -0-	-0-	-0-	1891 2			Y	-0-		2			
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312														
01	1977 N	1977 -0-	-0-	-0-	1977 2			Y	-0-		-0-			
02	1382 N	1382 -0-	-0-	-0-	1382 2			Y	-0-		-0-			
03	2186 N	2186 -0-	-0-	-0-	2186 2			Y	-0-		-0-			
04	1920 N	1838 -0-	-82	-0-	1838 2			Y	-0-		-0-			
05	1823 N	1823 -0-	-0-	-0-	1822 2	1 9	Y	1	1 8	-0-				
06	2130 N	1469 -0-	-661	-0-	1469 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	1209 N	956 -0-	-253	-0-	955 2	1 9	N	1	1 8	-0-				
02	1064 N	600 -0-	-464	-0-	599 2	1 9	N	1	1 8	-0-				
03	1149 N	1149 -0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-		-0-			
04	1247 N	1247 -0-	-0-	-0-	1246 2	1 9	N	1	1 8	-0-				
05	956 N	956 -0-	-0-	-0-	955 2	1 9	N	1	1 8	-0-				
06	1110 N	601 -0-	-509	-0-	600 2	1 9	N	1	1 8	-0-				
DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304														
01	599 N	599 -0-	-0-	-0-	599 2			Y	-0-		-0-			
02	564 N	564 -0-	-0-	-0-	564 2			Y	-0-		-0-			
03	539 N	539 -0-	-0-	-0-	539 2			Y	-0-		-0-			
04	654 N	654 -0-	-0-	-0-	654 2			Y	-0-		-0-			
05	620 N	563 -0-	-57	-0-	563 2			Y	-0-		-0-			
06	527 N	527 -0-	-0-	-0-	527 2			Y	-0-		-0-			
DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220														
01	1065 N	1065 -0-	-0-	-0-	1065 2			Y	-0-		-0-			
02	1021 N	1021 -0-	-0-	-0-	1021 2			Y	-0-		-0-			
03	1050 N	1050 -0-	-0-	-0-	1050 2			Y	-0-		-0-			
04	820 N	820 -0-	-0-	-0-	820 2			Y	-0-		-0-			
05	724 N	724 -0-	-0-	-0-	724 2			Y	-0-		-0-			
06	681 N	681 -0-	-0-	-0-	681 2			Y	-0-		-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296		
M	0	ALLOW CODE	GAS 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		2418 N	2076	-0-	-342	-0-	2076	2		Y	-0-			-0-	
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-	
03		2418 N	1921	-0-	-497	-0-	1921	2		Y	-0-			-0-	
04		3000 N	3040	-0-	40	-40	3040	2		Y	-0-			-0-	
05		2418 N	1262	-0-	-1156	-0-	1261	2	1 9	Y	-1	1 8		-0-	
06		3000 N	3132	-0-	132	-132	3132	2		Y	-0-			-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025 - 12302		
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-	
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	488	2		Y	-0-			-0-	
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			-0-	
04		630 N	540	-0-	-90	-0-	540	2		Y	-0-			-0-	
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1 9	Y	-1	1 8		-0-	
06		600 N	527	-0-	-73	-0-	527	2		Y	-0-			-0-	
WEBB A				WELL #:	17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574		
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WEBB A				WELL #:	18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037		
01		4588 X	3934	-0-	-654	-0-	3934	2		Y	-0-			-0-	
02		4144 X	1214	-0-	-2930	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-	
03		4588 X	2043	-0-	-2545	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-	
04		4380 X	4	-0-	-4376	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-			-0-	
06		3810 X	3700	-0-	-110	-0-	3700	2		Y	-0-			-0-	
WEBB A				WELL #:	13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291		
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-	
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			-0-	
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-			-0-	
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-			-0-	
05		775 N	763	-0-	-12	-0-	759	2	4 9	Y	-4	2 1		2	
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		Y	-0-			2	
WEBB A				WELL #:	6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344		
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			-0-	
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2 9	Y	-2	1 1		1	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			1	
WEBB A				WELL #:	19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908 - 13242		
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-	
02		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		Y	-0-			-0-	
03		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-	
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-	
05		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2846	2	4 9	Y	-4	2 1		2	
06		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		Y	-0-			2	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)															//CONT./// 24478 150					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 386310																			
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															WELL #: 19					RRCID -> 196347					COMPL. DATE 03/16/2003					TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579				
M 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	3658	X	2778	-0-	-880	-0-	2777	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
02	3304	X	3132	-0-	-172	-0-	3131	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
03	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2979	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
04	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2632	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
05	3472	X	2688	-0-	-784	-0-	2687	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
06	3360	X	2501	-0-	-859	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															WELL #: 18					RRCID -> 196463					COMPL. DATE 04/18/2003					TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340				
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2592	2	2	9	N	2	2	8			-0-																	
02	2800	N	2956	-0-	156	156	2954	2	2	9	N	2	2	8			-0-																	
03	3100	N	3236	-0-	136	292	3235	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
04	3000	N	3012	-0-	12	304	3010	2	2	9	N	2	2	8			-0-																	
05	3142	X	2838	-0-	-304	-0-	2837	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	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	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-																	
02	3080	X	2645	-0-	-435	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-																	
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-																	
04	3300	X	2916	-0-	-384	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-																	
05	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2924	2	4	9	Y	4	2	1			2																	
06	3420	X	2711	-0-	-709	-0-	2711	2			Y	-0-					2																	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															WELL #: 12					RRCID -> 196743					COMPL. DATE 03/28/2003					TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784				
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3338	2	2	9	N	2	2	8			-0-																	
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2645	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3422	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	N	2	2	8			-0-																	
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	2	2	9	N	2	2	8			-0-																	
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
04	3000	N	3011	-0-	11	11	3009	2	2	9	N	2	2	8			-0-																	
05	2688	N	2677	-0-	-11	-0-	2676	2	1	9	N	1	1	8			-0-																	
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	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	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-																	
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-																	
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-																	
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-																	
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2316	2	4	9	Y	4	2	1			2																	
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					2																	
WEBB A															WELL #: 5					RRCID -> 199247					COMPL. DATE 12/12/2003					TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755				
01	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-																	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-																	
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-																	
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	2	1	1			1																	
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					1																	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12290	- 12690	
M	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		403 X	164	-0-	-239	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
02		392 N	260	-0-	-132	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	-4	2	1	2
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-			2
COCHRUM, W.T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053	- 12368	
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	-1	1	8	-0-
05		775 N	703	-0-	-72	-0-	702	2	1	9	Y	-1	1	8	-0-
06		750 N	38	-0-	-712	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201	- 12572	
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-
04		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
05		1116 N	420	-0-	-696	-0-	418	2	2	9	Y	-2	1	1	1
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			1
WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020	- 12334	
01		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-			-0-
02		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-			-0-
03		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-			-0-
04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-			-0-
05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2	1	9	Y	-1	1	8	-0-
06		2250 X	2242	-0-	-8	-0-	2242	2			Y	-0-			-0-
BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739	- 13168	
01		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-			-0-
02		896 X	78	-0-	-818	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-			-0-
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-			-0-
05		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3513	2	4	9	Y	-4	2	1	2
06		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-			2
WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723	- 13035	
01		1984 X	1642	-0-	-342	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-			-0-
04		1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2070	2	4	9	Y	-4	2	1	2
06		1920 N	1647	-0-	-273	-0-	1647	2			Y	-0-			2
CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199	- 12391	
01		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-			-0-
02		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-			-0-
03		3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
04		3480 X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			Y	-0-			-0-
05		3596 X	2598	-0-	-998	-0-	2594	2	4	9	Y	-4	2	1	2
06		3480 X	2953	-0-	-527	-0-	2953	2			Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904 - 13274							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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		933 N	933	-0-	-0-	-0-				933	2			Y	-0-					-0-
02		700 N	563	-0-	-137	-0-				563	2			Y	-0-					-0-
03		527 N	455	-0-	-72	-0-				455	2			Y	-0-					-0-
04		810 N	486	-0-	-324	-0-				486	2			Y	-0-					-0-
05		620 N	493	-0-	-127	-0-				489	2	4	9	Y	4	2	1			2
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-				504	2			Y	-0-					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		806 N	762	-0-	-44	-0-				762	2			Y	-0-					-0-
02		672 N	616	-0-	-56	-0-				616	2			Y	-0-					-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-				781	2			Y	-0-					-0-
04		750 N	707	-0-	-43	-0-				706	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-				768	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06		750 N	675	-0-	-75	-0-				675	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA					WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776 - 12540						
01		651 N	249	-0-	-402	-0-				249	2			Y	-0-					-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-				242	2			Y	-0-					-0-
03		403 N	311	-0-	-92	-0-				311	2			Y	-0-					-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-				304	2			Y	-0-					-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-				314	2	4	9	Y	4	2	1			2
06		300 N	296	-0-	-4	-0-				296	2			Y	-0-					2

WIEBOLT GU					WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11996 - 12284						
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-				814	2			Y	-0-					-0-
02		756 N	697	-0-	-59	-0-				697	2			Y	-0-					-0-
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-				786	2			Y	-0-					-0-
04		780 N	773	-0-	-7	-0-				773	2			Y	-0-					-0-
05		775 N	641	-0-	-134	-0-				640	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-				773	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		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-				1237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-				1198	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		868 N	407	-0-	-461	-0-				406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1200 N	829	-0-	-371	-0-				827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		1333 N	1274	-0-	-59	-0-				1273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-				1156	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11990 - 12329						
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-				607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-				479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		527 N	373	-0-	-154	-0-				372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		510 N	424	-0-	-86	-0-				422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		527 N	374	-0-	-153	-0-				373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		360 N	357	-0-	-3	-0-				356	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WIEBOLT GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
02		1148 N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			Y	-0-			-0-
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			-0-
04		1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			Y	-0-			-0-
05		1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1081	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06		1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.															
			WELL #:		10	RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321		
01		2759 X	2261	-0-	-498	-0-	2261	2			Y	-0-			-0-
02		2128 N	1822	-0-	-306	-0-	1822	2			Y	-0-			-0-
03		2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			Y	-0-			-0-
04		2190 N	1886	-0-	-304	-0-	1886	2			Y	-0-			-0-
05		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-
WEBB A															
			WELL #:		21	RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829		
01		2387 N	2282	-0-	-105	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
02		2128 N	1747	-0-	-381	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-			-0-
04		2220 N	2126	-0-	-94	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-
05		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	Y	4	2	1	2
06		2430 N	2079	-0-	-351	-0-	2079	2			Y	-0-			2
WEBB A															
			WELL #:		23	RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278		
01		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-			-0-
02		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			Y	-0-			-0-
03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-			-0-
04		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-			-0-
05		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2730	2	4	9	Y	4	2	1	2
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-			2
WEBB A															
			WELL #:		26	RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEBB A															
			WELL #:		27	RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025		
01		3465 X	2964	-0-	-501	-0-	2964	2			Y	-0-			-0-
02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-			-0-
03		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-			-0-
04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-			-0-
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3071	2	4	9	Y	4	2	1	2
06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-			2
EUBANK-BEENE															
			WELL #:		3	RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619		
01		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3439	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02		3192 X	3135	-0-	-57	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		3534 X	3533	-0-	-1	-0-	3531	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		3420 X	3315	-0-	-105	-0-	3313	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3415	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06		3420 X	3254	-0-	-166	-0-	3252	2	2	9	N	2	2	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT GAS UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:		24478 150 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
							RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	8868	-	12359		
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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	N	4		2	1		2
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					2
VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-						881167 WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL	DEPTH	15413	PERF.	13460	-	13478	
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					48
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					48
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					48
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					48
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					48
06	540	N	396	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					48
DEW (RODESSA) CORSA RESOURCES, LLC LANCASTER "A"						24478 370 100584 WELL #:	4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8164	-	8250	
01	38526	X	5467	-0-	-33059	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	3292	-0-	-1208	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
HIGH "A"						WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL	DEPTH	8145	PERF.	7844	-	7902	
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
WHITE, H.E.						WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL	DEPTH	8405	PERF.	8092	-	8120	
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"						WELL #:	10	RRCID ->	189808	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8062	-	8108	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 370 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #:		9	RRCID -> 173402	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7966	-	8005						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	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-

LANCASTER "A"				WELL #:	5	RRCID -> 219481	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 13125	PERF. 8196	-	8230					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-	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	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	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 03/14/2026		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636								
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-
BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390								
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-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 334

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				24478 379 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL	DEPTH	9512	PERF.	8951	-	8961		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14	2	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37	2	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2 1	36	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-		1 1	15	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3 1	36	2	Y	-0-					-0-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID -> 179858	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8655	-	8680		
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		163 7 9	1591	2	N	6					21
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		133 7 9	1251	2	N	6	12	1			15
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		130 10 9	1240	2	N	9					24
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-		83 3 9	859	2	N	3					27
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		154 1 9	1581	2	N	1					28
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		205 1 3 9	1579	2	N	3	22	1			9
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	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. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	13	RRCID -> 295114	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	12026	-	12273		
01	3348	X	2929	-0-	-419	-0-		272	1	2657	2	N	-0-				31
02	3164	X	2883	-0-	-281	-0-		277	1	2606	2	N	-0-				31
03	3503	X	3289	-0-	-214	-0-		313	1	2976	2	N	-0-				31
04	3390	X	2996	-0-	-394	-0-		265	1	2731	2	N	-0-				31
05	3193	X	2868	-0-	-325	-0-		255	1	2613	2	N	-0-				31
06	3180	X	2984	-0-	-196	-0-		342	1	2642	2	N	-0-				31
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU				WELL #:	386310 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-

DEW (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
EUBANK-BEENE			WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
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-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLAIR, ORA			WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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) 1789 MANAGEMENT, LLC ALTON SIMS				25310 500 100936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	24	RRCID ->	280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	7886	-	7892		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-					-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	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	120	-0-	-0-	-0-		120	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 TERRY "D"				220903	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-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID ->	182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8533	-	8581		
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-
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-						N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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-						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-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT, N. B.			//CONT.// 25310 500 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
			WELL #: 1			RRCID -> 076934			COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703					
M 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	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	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		1272	2	14	9	N	13					13
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		1456	2			N	-0-					13
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-		1786	2			N	-0-					13
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-		1550	2			N	-0-					13
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-		1645	2			N	-0-					13
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-		1614	2			N	-0-					13
HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #: 1			RRCID -> 090292			COMPL. DATE 10/28/2025		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703					
01	3100 N	8881	-0-	5781	18811	-0-		8881	2			Y	-0-					-0-
02	26129 X	7318	-0-	-18811	-0-	-0-		7318	2			Y	-0-					-0-
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	-0-		7598	2			Y	-0-					-0-
04	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	-0-		6853	2			Y	-0-					-0-
05	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	-0-		6657	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	-0-		6193	2			Y	-0-					1
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 091124			COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350					
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-		4173	2			Y	-0-					-0-
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-		4046	2			Y	-0-					-0-
03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-		4366	2			Y	-0-					-0-
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-		4269	2			Y	-0-					-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-		4375	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-		4350	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-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
KINDON #1			WELL #: 2			RRCID -> 110071			COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481 - 8587					
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2			N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		178	2			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-					-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 122371			COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634					
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-		72	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-					-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-		54	2			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-		84	2			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
MOORE			WELL #:			1	RRCID -> 146948			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL	DEPTH	9982 PERF.	8590 - 8760			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-			496 2			N	-0-					-0-	
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-			396 2			N	-0-					-0-	
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-			458 2			N	-0-					-0-	
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-			441 2			N	-0-					-0-	
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-			434 2			N	-0-					-0-	
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-			404 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-					-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-					-0-	
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-			42 2			N	-0-					-0-	
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-					-0-	
WIEBOLT			WELL #:			1	RRCID -> 151426			COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL	DEPTH	9751 PERF.	8574 - 8596			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4216	X	4117	-0-	-99	-0-			4117 2			Y	-0-					-0-	
02	3780	X	2069	-0-	-1711	-0-			2069 2			Y	-0-					-0-	
03	4185	X	3401	-0-	-784	-0-			3401 2			Y	-0-					-0-	
04	3990	X	1063	-0-	-2927	-0-			1063 2			Y	-0-					-0-	
05	4123	X	3093	-0-	-1030	-0-			3093 2			Y	-0-					-0-	
06	3990	X	1969	-0-	-2021	-0-			1969 2			Y	-0-					-0-	
COX, WELDON GU			WELL #:			1	RRCID -> 187650			COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL	DEPTH	15300 PERF.	9033 - 9053			
01	1426	N	916	-0-	-510	-0-			916 2			N	-0-					-0-	
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-			1334 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-			1626 2			N	-0-					-0-	
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-			1573 2			N	-0-					-0-	
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-			1494 2			N	-0-					-0-	
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-			1507 2			N	-0-					-0-	
WEBB, T.S. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 188786			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL	DEPTH	9300 PERF.	8750 - 8913			
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-			1338 2			Y	-0-					-0-	
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-			1408 2			Y	-0-					-0-	
03	1488	N	1324	-0-	-164	-0-			1324 2			Y	-0-					-0-	
04	3000	N	3010	-0-	10	-0-			3010 2			Y	-0-					-0-	
05	3100	N	7339	-0-	4239	-0-			7339 2			Y	-0-					-0-	
06	3000	N	3040	-0-	40	-0-			4289 2			Y	-0-					-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #:			10	RRCID -> 212590			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	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	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:			6	RRCID -> 223257			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL	DEPTH 12826	PERF. 7923	-	8132					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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-	
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-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
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-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		10	RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL	DEPTH 10609	PERF. 8356	-	8413					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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 "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-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
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-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
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-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	

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

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-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 16		RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 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-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
			//CONT.//		386310									
			WELL #:		2	RRCID -> 234755			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12000		
												PERF. 8056 - 8122		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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 -> 253551			COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 10557		
												PERF. 8289 - 8369		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT														
			WELL #:		6	RRCID -> 253569			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13050		
												PERF. 8394 - 8333		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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 #:		10	RRCID -> 254363			COMPL. DATE 11/01/2009			TOTAL DEPTH 13170		
												PERF. 8508 - 8526		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT														
			WELL #:		9	RRCID -> 256695			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 10600		
												PERF. 8321 - 8366		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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												
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 261547			COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 4			WELL #: 4			RRCID -> 266334			COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874			
01	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-				-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-				-0-
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	426	2	4	9	Y	4	2	1		2
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-				2

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 8			RRCID -> 273070			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430			
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 274430			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057			
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-				-0-
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-				-0-
05	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-				-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	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-

HUNT GAS UNIT NO. 2			WELL #: 3			RRCID -> 301326			COMPL. DATE 10/23/2025			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8652 - 8736			
01	0	6884	-0-	6884	25255	6884	2			N	-0-				-0-
02	0	21451	-0-	21451	46706	21444	2	7	9	N	6	6	8		-0-
03	0	20002	-0-	20002	66708	19991	2	11	9	N	10	10	8		-0-
04	84197 X	17489	-0-	-66708	-0-	17489	2			N	-0-				-0-
05	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	16751	2	2	9	N	2	1	1		1
06	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-				1

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
L.E. BATY		WELL #:		2		RRCID -> 301421		COMPL. DATE 12/22/2025		TOTAL	DEPTH	13316	PERF. 8498 - 8583
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	0			809	-0-	809		809	809	2			-0-
*01	0			1434	-0-	1434		2243	1434	2			-0-
*02	0			1330	-0-	1330		3573	1330	2			-0-
*03	0			3834	-0-	3834		7407	3769	2	65	9	-0-
*04	11385	X		3978	-0-	-7407		-0-	3931	2	47	9	-0-
05	8060	X		3401	-0-	-4659		-0-	3342	2	59	9	-0-
06	7800	X		2462	-0-	-5338		-0-	2443	2	19	9	-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-			N		NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-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-			N		NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8346 - 8365
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-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-			N		NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-			N		NO	RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-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 #:		14	RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8436		-		8454			
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	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-	
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-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
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 #:		13	RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 8397		-		8426			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
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 #:		14	RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171		PERF. 8360		-		8379			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
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 #:		17	RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8420		-		8440			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
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 #:		11	RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421		-		8446			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167															
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467							
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-

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		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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				25978 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587															
JAF		WELL #:		1		RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520		PERF.13954 - 14676							
01		17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	17428	3			N	-0-							-0-
02		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-							-0-
03		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-							-0-
04		12330 X	8993	-0-	-3337	-0-	8993	3			N	-0-							-0-
05		12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT							-0-
06		12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT							-0-

CORSA RESOURCES, LLC				100584															
BURGHER "C"		WELL #:		4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076 - 13388							
01		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-							-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-							-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-							-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-							-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-							-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584													
BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088							
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	1434 X	357	-0-	-1077	-0-	-0-	357	2		Y	-0-				-0-
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-				-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-				-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-				-0-
05	434 N	237	-0-	-197	-0-	-0-	237	2		Y	-0-				-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-				-0-
BURGHER "E"		WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292							
01	6696 X	3738	-0-	-2958	-0-	-0-	3738	2		N	-0-				-0-
02	5992 X	3304	-0-	-2688	-0-	-0-	3304	2		N	-0-				-0-
03	5766 X	2862	-0-	-2904	-0-	-0-	2862	2		N	-0-				-0-
04	5580 X	2887	-0-	-2693	-0-	-0-	2887	2		N	-0-				-0-
05	4061 X	2787	-0-	-1274	-0-	-0-	2787	2		N	-0-				-0-
06	3630 X	2356	-0-	-1274	-0-	-0-	2356	2		N	-0-				-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-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100							
01	14B2 EXT	18	-0-	18	38	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	19	-0-	19	57	-0-	19	2		Y	-0-				-0-
03	129 X	72	-0-	-57	-0-	-0-	72	2		Y	-0-				-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091							
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	5108	2		Y	-0-				-0-
02	6132 X	4222	-0-	-1910	-0-	-0-	4222	2		Y	-0-				-0-
03	5890 X	4703	-0-	-1187	-0-	-0-	4703	2		Y	-0-				-0-
04	5760 X	4265	-0-	-1495	-0-	-0-	4265	2		Y	-0-				-0-
05	5952 X	5155	-0-	-797	-0-	-0-	5155	2		Y	-0-				-0-
06	4950 X	4834	-0-	-116	-0-	-0-	4834	2		Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CORSA RESOURCES, LLC										//CONT./// 100584														
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-	
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	DLQ	G-10	8		-0-	8		397		8	2					Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	3		-0-	3		400		3	2					Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	2		-0-	2		402		2	2					Y	-0-						-0-	
04		412 N	10		-0-	-402		-0-		10	2					Y	-0-						-0-	
05		4 N	4		-0-	-0-		-0-		4	2					Y	-0-						-0-	
06		5 N	5		-0-	-0-		-0-		5	2					Y	-0-						-0-	
PARKER, J & L "E"										WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12663 - 12799						
01		7 X	7		-0-	-0-		-0-		7	2					Y	-0-						-0-	
02		9 N	-0-		-0-	-9		-0-								Y	-0-						-0-	
03		4 N	4		-0-	-0-		-0-		4	2					Y	-0-						-0-	
04		14 N	14		-0-	-0-		-0-		14	2					Y	-0-						-0-	
05		10 N	10		-0-	-0-		-0-		10	2					Y	-0-						-0-	
06		16 N	16		-0-	-0-		-0-		16	2					Y	-0-						-0-	
BURGHER "D"										WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13040 - 13045						
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-								Y	18	18	8				-0-	
02	14B2	EXT	545		-0-	545		545		545	2					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	4231		-0-	4231		4776		4231	2					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	2487		-0-	2487		7263		2487	2					Y	-0-						-0-	
05		10685 X	3422		-0-	-7263		-0-		3422	2					Y	-0-						-0-	
06		3493 X	3493		-0-	-0-		-0-		3493	2					Y	-0-						-0-	
APC CLARIDGE "A"										WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13034 - 13044						
01		249 X	249		-0-	-0-		-0-		249	2					Y	-0-						-0-	
02		224 N	140		-0-	-84		-0-		140	2					Y	-0-						-0-	
03		102 N	102		-0-	-0-		-0-		102	2					Y	-0-						-0-	
04		240 N	11		-0-	-229		-0-		11	2					Y	-0-						-0-	
05		155 N	12		-0-	-143		-0-		12	2					Y	-0-						-0-	
06		1568 N	1568		-0-	-0-		-0-		1568	2					Y	-0-						-0-	
WILLIFORD "C"										WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508		PERF.14880 - 16245						
01	14B2	EXT	6021		-0-	6021		6021		6021	2					N	-0-						-0-	
02		12706 X	6685		-0-	-6021		-0-		6685	2					N	-0-						-0-	
03		3730 X	3730		-0-	-0-		-0-		3730	2					N	-0-						-0-	
04		5820 X	209		-0-	-5611		-0-		209	2					N	-0-						-0-	
05		7409 X	297		-0-	-7112		-0-		297	2					N	-0-						-0-	
06		7170 X	-0-		-0-	-7170		-0-								N	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CORSA RESOURCES, LLC										//CONT.//		100584											
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #:		16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL		DEPTH 13368		PERF.13000 - 13132	
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	5177 X	1562	-0-	-0-	-3615	-0-		1562	2				Y	-0-						-0-			
02	4676 X	2463	-0-	-0-	-2213	-0-		2463	2				Y	-0-						-0-			
03	4774 X	2746	-0-	-0-	-2028	-0-		2746	2				Y	-0-						-0-			
04	3300 X	2117	-0-	-0-	-1183	-0-		2117	2				Y	-0-						-0-			
05	2728 X	1650	-0-	-0-	-1078	-0-		1650	2				Y	-0-						-0-			
06	2670 X	94	-0-	-0-	-2576	-0-		94	2				Y	-0-						-0-			

BURGHER "A"										WELL #:		18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL		DEPTH 13686		PERF.13300 - 13310	
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-		4196	2				Y	-0-						-0-			
02	4144 X	3396	-0-	-0-	-748	-0-		3396	2				Y	-0-						-0-			
03	4588 X	3865	-0-	-0-	-723	-0-		3865	2				Y	-0-						-0-			
04	4440 X	3950	-0-	-0-	-490	-0-		3950	2				Y	-0-						-0-			
05	4185 X	3746	-0-	-0-	-439	-0-		3746	2				Y	-0-						-0-			
06	4050 X	3518	-0-	-0-	-532	-0-		3518	2				Y	-0-						-0-			

IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #:		22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL		DEPTH 13255		PERF.12906 - 13040	
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2				Y	-0-						-0-			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2				Y	-0-						-0-			
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2				Y	-0-						-0-			
04	30 N	27	-0-	-0-	-3	-0-		27	2				Y	-0-						-0-			
05	31 N	27	-0-	-0-	-4	-0-		27	2				Y	-0-						-0-			
06	30 N	24	-0-	-0-	-6	-0-		24	2				Y	-0-						-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-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	49	-0-	-0-	49	49		49	2				N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	35	-0-	-0-	35	84		35	2				N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	19	-0-	-0-	19	103		19	2				N	-0-						-0-			
05	124 X	21	-0-	-0-	-103	-0-		21	2				N	-0-						-0-			
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2				N	-0-						-0-			

CUNNINGHAM "A"										WELL #:		1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL		DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014	
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-			

STOREY "A"										WELL #:		3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL		DEPTH 15173		PERF.14523 - 15050	
01	14B2 EXT	22	-0-	-0-	22	22		22	2				N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	15	-0-	-0-	15	37		15	2				N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	9	-0-	-0-	9	46		9	2				N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8	54		8	2				N	-0-						-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54		54					N	NO RPT						-0-			
06	62 X	8	-0-	-0-	-54	-0-		8	2				N	-0-						-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
MITSUI E&P USA LLC 101155														
JBC RANCH WELL #: 1H RRCID -> 301540 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 16048 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
LIPSEY A WELL #: 2H RRCID -> 301822 COMPL. DATE 05/02/2026 TOTAL DEPTH 16781 PERF.17039 - 23184														
*05	1190178 X	1190178	-0-	-0-	-0-	81815	1	1108363	2	N	-0-			-0-
06	1167810 X	1056816	-0-	-110994	-0-	67722	1	989094	2	N	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038														
OLAJUWON PICKENS WELL #: 1H RRCID -> 299474 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 17573 PERF.17388 - 27694														
01	798901 X	585286	-0-	-213615	-0-	585286	2			N	-0-			-0-
02	702464 X	415230	-0-	-287234	-0-	414625	2	605	8	N	-0-			-0-
03	729864 X	490918	-0-	-238946	-0-	490918	2			N	-0-			-0-
04	706320 X	437478	-0-	-268842	-0-	437478	2			N	-0-			-0-
05	664857 X	420072	-0-	-244785	-0-	419640	2	432	8	N	-0-			-0-
06	566400 X	187291	-0-	-379109	-0-	187291	2			N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873														
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	-0-			-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	Y	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	848	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	-0-			-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	999	2	Y	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649														
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	212	-0-	-388	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	171	-0-	-604	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	124	-0-	-266	-0-	9	1	115	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392														
01	248 X	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509														
01	1643 X	1441	-0-	-202	-0-	81	1	1360	2	Y	-0-			-0-
02	2268 N	1227	-0-	-1041	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	1712	-0-	-458	-0-	96	1	1616	2	Y	-0-			-0-
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	2000	2	Y	-0-			-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	120	1	1901	2	Y	-0-			-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	132	1	1701	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANK "A"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												WELL #: 1				RRCID -> 176719				COMPL. DATE 09/14/2000				TOTAL DEPTH 13850				PERF.12261 - 12536			
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		1488 N	1115	-0-	-373	-0-	63	1	1052	2	N	-0-						-0-													
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	N	-0-						-0-													
03		1550 N	1102	-0-	-448	-0-	62	1	1040	2	N	-0-						-0-													
04		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	63	1	1004	2	N	-0-						-0-													
05		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	64	1	1012	2	N	-0-						-0-													
06		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	75	1	970	2	N	-0-						-0-													
BURGHER "C"												WELL #: 1				RRCID -> 176721				COMPL. DATE 02/03/2000				TOTAL DEPTH 13435				PERF.12973 - 13271			
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	287	1	4808	2	Y	-0-						-0-													
02		2800 N	3426	-0-	626	626	184	1	3242	2	Y	-0-						-0-													
03		3100 N	2664	-0-	-436	190	150	1	2514	2	Y	-0-						-0-													
04		2075 X	1885	-0-	-190	-0-	112	1	1773	2	Y	-0-						-0-													
05		1891 X	1451	-0-	-440	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-						-0-													
06		1830 X	1548	-0-	-282	-0-	112	1	1436	2	Y	-0-						-0-													
BURGHER "G"												WELL #: 1				RRCID -> 177316				COMPL. DATE 03/03/2000				TOTAL DEPTH 13260				PERF.12966 - 13075			
01		5053 X	2081	-0-	-2972	-0-	117	1	1964	2	Y	-0-						-0-													
02		3528 X	2193	-0-	-1335	-0-	118	1	2075	2	Y	-0-						-0-													
03		4743 X	4026	-0-	-717	-0-	226	1	3800	2	Y	-0-						-0-													
04		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	278	1	4388	2	Y	-0-						-0-													
05		4743 X	3582	-0-	-1161	-0-	213	1	3369	2	Y	-0-						-0-													
06		3900 X	3762	-0-	-138	-0-	272	1	3490	2	Y	-0-						-0-													
BURGHER "D"												WELL #: 8				RRCID -> 177771				COMPL. DATE 05/02/2000				TOTAL DEPTH 13305				PERF.12990 - 13111			
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	Y	-0-						-0-													
02		896 N	874	-0-	-22	-0-	47	1	827	2	Y	-0-						-0-													
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	942	2	Y	-0-						-0-													
04		1020 N	953	-0-	-67	-0-	57	1	896	2	Y	-0-						-0-													
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	2	Y	-0-						-0-													
06		960 N	928	-0-	-32	-0-	67	1	861	2	Y	-0-						-0-													
BURGHER "D"												WELL #: 4				RRCID -> 178112				COMPL. DATE 07/04/2000				TOTAL DEPTH 13350				PERF.12966 - 13152			
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-						-0-													
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-						-0-													
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-						-0-													
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-						-0-													
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-						-0-													
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-						-0-													
BURGHER "D"												WELL #: 5				RRCID -> 178113				COMPL. DATE 06/10/2000				TOTAL DEPTH 13230				PERF.12850 - 13068			
01		1147 N	1087	-0-	-60	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-						-0-													
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-						-0-													
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-						-0-													
04		1050 N	929	-0-	-121	-0-	55	1	874	2	Y	-0-						-0-													
05		1333 N	1047	-0-	-286	-0-	62	1	985	2	Y	-0-						-0-													
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	2	Y	-0-						-0-													

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859 X	5402	-0-	-457	-0-	304	1	5096	2	Y	2	2	8	-0-
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	240	1	4239	2	Y	12	12	8	-0-
03	4340 X	2431	-0-	-1909	-0-	136	1	2293	2	Y	2	2	8	-0-
04	5220 X	3449	-0-	-1771	-0-	203	1	3214	2	Y	29	29	8	-0-
05	5394 X	3994	-0-	-1400	-0-	236	1	3724	2	Y	31	31	8	-0-
06	5220 X	4056	-0-	-1164	-0-	290	1	3732	2	Y	31	31	8	-0-
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226														
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	55	1	925	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	45	1	796	2	Y	-0-			-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	55	1	875	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	914	-0-	-16	-0-	54	1	860	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	65	1	833	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071														
01	1643 X	1016	-0-	-627	-0-	57	1	959	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	46	1	803	2	Y	-0-			-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	911	-0-	-79	-0-	54	1	857	2	Y	-0-			-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64	1	1017	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	690	-0-	-300	-0-	50	1	640	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175														
01	341 X	122	-0-	-219	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	57	-0-	-160	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402														
01	2883 X	2335	-0-	-548	-0-	132	1	2203	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2158	-0-	-26	-0-	116	1	2042	2	Y	-0-			-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	138	1	2319	2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	133	1	2103	2	Y	-0-			-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	147	1	2317	2	Y	-0-			-0-
06	2370 N	2202	-0-	-168	-0-	159	1	2043	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144														
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	92	-0-	-118	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"												CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 25978 300 WELL #: 10												NON-ASSOCIATED															
CAPACITY												COMPL. DATE 10/10/2000															
TOTAL DEPTH 13244												PERF.11790 - 13054															
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		534 N	534	-0-	-0-	-0-				30 1			504 2	Y	-0-				-0-								
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-				26 1			452 2	Y	-0-				-0-								
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-				30 1			499 2	Y	-0-				-0-								
04		510 N	509	-0-	-1	-0-				30 1			479 2	Y	-0-				-0-								
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-				31 1			497 2	Y	-0-				-0-								
06		510 N	501	-0-	-9	-0-				36 1			465 2	Y	-0-				-0-								
BURGHER "A"																											
WELL #: 5												RRCID -> 179439				COMPL. DATE 09/02/2000				TOTAL DEPTH 13625				PERF.13170 - 13410			
01		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-				72 1			1199 2	Y	-0-				-0-								
02		784 N	611	-0-	-173	-0-				33 1			578 2	Y	-0-				-0-								
03		1023 N	617	-0-	-406	-0-				35 1			582 2	Y	-0-				-0-								
04		1230 N	972	-0-	-258	-0-				58 1			914 2	Y	-0-				-0-								
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-				48 1			754 2	Y	-0-				-0-								
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-				63 1			809 2	Y	-0-				-0-								
EVANS "A"																											
WELL #: 4												RRCID -> 179691				COMPL. DATE 09/26/2000				TOTAL DEPTH 13610				PERF.13156 - 13414			
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-								Y	-0-				-0-								
02		392 N	2	-0-	-390	-0-				2 2				Y	-0-				-0-								
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-								Y	-0-				-0-								
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-				2 1			24 2	Y	-0-				-0-								
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-								Y	-0-				-0-								
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-				1 1			14 2	Y	-0-				-0-								
BURGHER "C"																											
WELL #: 5												RRCID -> 179694				COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 13611				PERF.13111 - 13420			
01		3348 X	3151	-0-	-197	-0-				178 1			2973 2	Y	-0-				-0-								
02		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-				147 1			2586 2	Y	-0-				-0-								
03		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-				169 1			2845 2	Y	-0-				-0-								
04		3060 X	2356	-0-	-704	-0-				140 1			2216 2	Y	-0-				-0-								
05		3162 X	2987	-0-	-175	-0-				178 1			2809 2	Y	-0-				-0-								
06		3060 X	2947	-0-	-113	-0-				213 1			2734 2	Y	-0-				-0-								
EVANS "A"																											
WELL #: 3												RRCID -> 180064				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 13675				PERF.13202 - 13473			
01		155 N	132	-0-	-23	-0-				7 1			125 2	Y	-0-				-0-								
02		140 N	113	-0-	-27	-0-				6 1			107 2	Y	-0-				-0-								
03		124 N	119	-0-	-5	-0-				7 1			112 2	Y	-0-				-0-								
04		120 N	109	-0-	-11	-0-				6 1			103 2	Y	-0-				-0-								
05		124 N	104	-0-	-20	-0-				6 1			98 2	Y	-0-				-0-								
06		120 N	86	-0-	-34	-0-				6 1			80 2	Y	-0-				-0-								
BURGHER "A"																											
WELL #: 4												RRCID -> 180087				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 13560				PERF.12690 - 13346			
01		1178 X	474	-0-	-704	-0-				27 1			447 2	Y	-0-				-0-								
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-				80 1			1413 2	Y	-0-				-0-								
03		868 N	863	-0-	-5	-0-				48 1			815 2	Y	-0-				-0-								
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-				48 1			759 2	Y	-0-				-0-								
05		1643 N	870	-0-	-773	-0-				52 1			818 2	Y	-0-				-0-								
06		840 N	591	-0-	-249	-0-				43 1			548 2	Y	-0-				-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 25978 300										NON-ASSOCIATED									
EVANS "A"										//CONT.// 220903										WELL #: 1									
										RRCID -> 180164										COMPL. DATE 09/20/2000									
										TOTAL										DEPTH 13676									
										PERF.12907										- 13487									
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		4619	X	54	-0-	-4565	-0-	-0-			3	1	51	2	Y	-0-						-0-							
02		3724	X	71	-0-	-3653	-0-	-0-			4	1	67	2	Y	-0-						-0-							
03		2573	X	57	-0-	-2516	-0-	-0-			3	1	52	2	Y	2		2	8			-0-							
											2	9																	
04		2160	X	179	-0-	-1981	-0-	-0-			11	1	168	2	Y	-0-						-0-							
05		961	X	58	-0-	-903	-0-	-0-			3	1	55	2	Y	-0-						-0-							
06		90	X	70	-0-	-20	-0-	-0-			5	1	65	2	Y	-0-						-0-							
BURGHER "G"										WELL #: 2										RRCID -> 180290									
										COMPL. DATE 11/07/2000										TOTAL DEPTH 13248									
										PERF.12779										- 13029									
01		330	X	330	-0-	-0-	-0-	-0-			19	1	311	2	Y	-0-						-0-							
02		329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	311	2	Y	-0-						-0-							
03		310	N	269	-0-	-41	-0-	-0-			15	1	254	2	Y	-0-						-0-							
04		330	N	138	-0-	-192	-0-	-0-			8	1	130	2	Y	-0-						-0-							
05		372	N	219	-0-	-153	-0-	-0-			13	1	206	2	Y	-0-						-0-							
06		496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	460	2	Y	-0-						-0-							
BURGHER "E"										WELL #: 1										RRCID -> 180637									
										COMPL. DATE 12/08/2000										TOTAL DEPTH 13350									
										PERF.12875										- 13165									
01		2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-			120	1	2001	2	Y	-0-						-0-							
02		602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-			32	1	570	2	Y	-0-						-0-							
03		1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-			71	1	1194	2	Y	-0-						-0-							
04		1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-			63	1	1002	2	Y	-0-						-0-							
05		682	N	64	-0-	-618	-0-	-0-			4	1	60	2	Y	-0-						-0-							
06		930	N	12	-0-	-918	-0-	-0-			1	1	11	2	Y	-0-						-0-							
EVANS "A"										WELL #: 2										RRCID -> 180660									
										COMPL. DATE 11/08/2000										TOTAL DEPTH 13535									
										PERF.13212										- 13356									
01		837	N	546	-0-	-291	-0-	-0-			31	1	515	2	Y	-0-						-0-							
02		980	N	980	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1	927	2	Y	-0-						-0-							
03		1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-			61	1	1022	2	Y	-0-						-0-							
04		1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-			72	1	1131	2	Y	-0-						-0-							
05		1085	N	790	-0-	-295	-0-	-0-			47	1	743	2	Y	-0-						-0-							
06		1050	N	515	-0-	-535	-0-	-0-			37	1	478	2	Y	-0-						-0-							
EVANS "A"										WELL #: 5										RRCID -> 180661									
										COMPL. DATE 11/09/2000										TOTAL DEPTH 13595									
										PERF.12856										- 13388									
01		1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	-0-			73	1	1223	2	Y	-0-						-0-							
02		1288	N	879	-0-	-409	-0-	-0-			47	1	832	2	Y	-0-						-0-							
03		1891	N	489	-0-	-1402	-0-	-0-			27	1	462	2	Y	-0-						-0-							
04		1260	N	277	-0-	-983	-0-	-0-			16	1	261	2	Y	-0-						-0-							
05		961	N	223	-0-	-738	-0-	-0-			13	1	210	2	Y	-0-						-0-							
06		480	N	143	-0-	-337	-0-	-0-			10	1	133	2	Y	-0-						-0-							
BURGHER "A"										WELL #: 7										RRCID -> 180849									
										COMPL. DATE 12/28/2000										TOTAL DEPTH 13570									
										PERF.13076										- 13270									
01		776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-			44	1	732	2	Y	-0-						-0-							
02		551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	521	2	Y	-0-						-0-							
03		365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	344	2	Y	-0-						-0-							
04		750	N	331	-0-	-419	-0-	-0-			20	1	311	2	Y	-0-						-0-							
05		620	N	384	-0-	-236	-0-	-0-			23	1	361	2	Y	-0-						-0-							
06		360	N	306	-0-	-54	-0-	-0-			22	1	284	2	Y	-0-						-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758 X	6640	-0-	-118	-0-	374 1	6263 2	Y	3	3	8			-0-
02	5964 X	5945	-0-	-19	-0-	319 1	5625 2	Y	1	1	8			-0-
03	6355 X	6085	-0-	-270	-0-	342 1	5743 2	Y	-0-					-0-
04	6420 X	5931	-0-	-489	-0-	353 1	5577 2	Y	1	1	8			-0-
05	6634 X	6039	-0-	-595	-0-	359 1	5678 2	Y	2	2	8			-0-
06	6420 X	5508	-0-	-912	-0-	398 1	5108 2	Y	2	2	8			-0-
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25 1	446 2	N	-0-					-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44 1	742 2	N	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36 1	572 2	N	-0-					-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31 1	494 2	N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	292 2	N	-0-					-0-
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074														
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	51 1	858 2	Y	-0-					-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42 1	732 2	Y	-0-					-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	43 1	726 2	Y	-0-					-0-
04	870 N	696	-0-	-174	-0-	41 1	655 2	Y	-0-					-0-
05	868 N	674	-0-	-194	-0-	40 1	634 2	Y	-0-					-0-
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	46 1	594 2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886														
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	17 1	289 2	Y	-0-					-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	14 1	242 2	Y	-0-					-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	15 1	257 2	Y	-0-					-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	15 1	244 2	Y	-0-					-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	16 1	245 2	Y	-0-					-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	16 1	209 2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150														
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	31 1	517 2	Y	-0-					-0-
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	25 1	446 2	Y	-0-					-0-
03	620 N	475	-0-	-145	-0-	27 1	448 2	Y	-0-					-0-
04	540 N	358	-0-	-182	-0-	21 1	337 2	Y	-0-					-0-
05	527 N	359	-0-	-168	-0-	21 1	338 2	Y	-0-					-0-
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	21 1	264 2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110														
01	2449 X	1834	-0-	-615	-0-	103 1	1731 2	Y	-0-					-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	79 1	1388 2	Y	-0-					-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	102 1	1718 2	Y	-0-					-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	106 1	1673 2	Y	-0-					-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	110 1	1739 2	Y	-0-					-0-
06	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	118 1	1519 2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"												NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
												//CONT.// 25978 300			//CONT.// 220903					
												WELL #: 11			RRCID -> 182035			COMPL. DATE 02/10/2001		
												TOTAL DEPTH 13320			PERF.12961 - 13144					
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		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-			242 1			4053 2	Y	-0-						-0-
02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-			209 1			3690 2	Y	-0-						-0-
03		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-			235 1			3955 2	Y	-0-						-0-
04		4140 X	3975	-0-	-165	-0-			236 1			3739 2	Y	-0-						-0-
05		4278 X	4060	-0-	-218	-0-			242 1			3818 2	Y	-0-						-0-
06		4140 X	2531	-0-	-1609	-0-			183 1			2348 2	Y	-0-						-0-
BURGHER "C"												WELL #: 8			RRCID -> 182074			COMPL. DATE 02/15/2001		
												TOTAL DEPTH 13700			PERF.13234 - 13492					
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-			64 1			1067 2	Y	-0-						-0-
02		1008 N	976	-0-	-32	-0-			52 1			924 2	Y	-0-						-0-
03		1085 N	835	-0-	-250	-0-			47 1			788 2	Y	-0-						-0-
04		1080 N	408	-0-	-672	-0-			24 1			384 2	Y	-0-						-0-
05		1085 N	912	-0-	-173	-0-			54 1			858 2	Y	-0-						-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-			63 1			805 2	Y	-0-						-0-
BURGHER "E"												WELL #: 3			RRCID -> 182570			COMPL. DATE 03/24/2001		
												TOTAL DEPTH 13105			PERF.12404 - 12834					
01		1023 N	483	-0-	-540	-0-			27 1			456 2	Y	-0-						-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-			30 1			526 2	Y	-0-						-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-			22 1			368 2	Y	-0-						-0-
04		480 N	323	-0-	-157	-0-			19 1			304 2	Y	-0-						-0-
05		620 N	483	-0-	-137	-0-			29 1			454 2	Y	-0-						-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-			30 1			379 2	Y	-0-						-0-
BURGHER "C"												WELL #: 6			RRCID -> 182633			COMPL. DATE 01/03/2001		
												TOTAL DEPTH 13465			PERF.13387 - 13611					
01		465 X	431	-0-	-34	-0-			24 1			407 2	Y	-0-						-0-
02		420 N	394	-0-	-26	-0-			21 1			373 2	Y	-0-						-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-			26 1			443 2	Y	-0-						-0-
04		420 N	418	-0-	-2	-0-			25 1			393 2	Y	-0-						-0-
05		434 N	414	-0-	-20	-0-			25 1			389 2	Y	-0-						-0-
06		450 N	286	-0-	-164	-0-			21 1			265 2	Y	-0-						-0-
BURGHER "A"												WELL #: 6			RRCID -> 182831			COMPL. DATE 03/29/2001		
												TOTAL DEPTH 13570			PERF.13188 - 13368					
01		3441 X	3118	-0-	-323	-0-			176 1			2942 2	Y	-0-						-0-
02		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-			156 1			2747 2	Y	-0-						-0-
03		3193 X	2598	-0-	-595	-0-			146 1			2452 2	Y	-0-						-0-
04		3090 X	2978	-0-	-112	-0-			177 1			2801 2	Y	-0-						-0-
05		3224 X	2643	-0-	-581	-0-			157 1			2486 2	Y	-0-						-0-
06		3120 X	2530	-0-	-590	-0-			183 1			2347 2	Y	-0-						-0-
MOODY "A"												WELL #: 3			RRCID -> 182908			COMPL. DATE 04/11/2001		
												TOTAL DEPTH 13100			PERF.12493 - 12812					
01		1395 X	1277	-0-	-118	-0-			72 1			1205 2	Y	-0-						-0-
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			61 1			1074 2	Y	-0-						-0-
03		1395 N	1245	-0-	-150	-0-			70 1			1175 2	Y	-0-						-0-
04		1230 N	1189	-0-	-41	-0-			71 1			1118 2	Y	-0-						-0-
05		1271 N	1069	-0-	-202	-0-			64 1			1005 2	Y	-0-						-0-
06		1200 N	1148	-0-	-52	-0-			83 1			1065 2	Y	-0-						-0-
EVANS "A"												WELL #: 6			RRCID -> 182909			COMPL. DATE 04/20/2001		
												TOTAL DEPTH 13705			PERF.12220 - 13515					
01		1674 X	976	-0-	-698	-0-			55 1			921 2	Y	-0-						-0-
02		1484 N	974	-0-	-510	-0-			52 1			922 2	Y	-0-						-0-
03		1209 N	974	-0-	-235	-0-			55 1			919 2	Y	-0-						-0-
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-			112 1			1766 2	Y	-0-						-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-			100 1			1574 2	Y	-0-						-0-
06		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			99 1			1269 2	Y	-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL		DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802						
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	1147 N	1023	-0-		-124	-0-		58	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	815	-0-		-165	-0-		44	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	880	-0-		-205	-0-		49	1	828	2	Y	3		3	8		-0-
								3	9									
04	990 N	877	-0-		-113	-0-		52	1	823	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
05	978 N	978	-0-		-0-	-0-		58	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	926 N	926	-0-		-0-	-0-		67	1	859	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"				WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL		DEPTH 13735		PERF.12911 - 13416				
01	1054 N	959	-0-		-95	-0-		54	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	856 N	856	-0-		-0-	-0-		46	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	678	-0-		-252	-0-		38	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	406	-0-		-524	-0-		24	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	378	-0-		-583	-0-		22	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	501	-0-		-159	-0-		36	1	465	2	Y	-0-					-0-

SMITH "A"				WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL		DEPTH 13620		PERF.12915 - 13385				
01	422 N	422	-0-		-0-	-0-		24	1	398	2	N	-0-					-0-
02	446 N	446	-0-		-0-	-0-		24	1	422	2	N	-0-					-0-
03	486 N	486	-0-		-0-	-0-		27	1	459	2	N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-		-0-	-0-		25	1	401	2	N	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-		-0-	-0-		24	1	387	2	N	-0-					-0-
06	360 N	287	-0-		-73	-0-		21	1	266	2	N	-0-					-0-

EVANS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL		DEPTH 13580		PERF.13270 - 13416				
01	3906 X	2109	-0-		-1797	-0-		119	1	1990	2	Y	-0-					-0-
02	2660 X	2324	-0-		-336	-0-		125	1	2199	2	Y	-0-					-0-
03	2945 X	1143	-0-		-1802	-0-		64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	2700 X	1147	-0-		-1553	-0-		68	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	2790 X	2165	-0-		-625	-0-		129	1	2036	2	Y	-0-					-0-
06	2490 X	1790	-0-		-700	-0-		129	1	1661	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL		DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960				
01	3658 X	3132	-0-		-526	-0-		177	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02	2884 X	2868	-0-		-16	-0-		154	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	3472 X	2833	-0-		-639	-0-		159	1	2674	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	3073	-0-		-287	-0-		183	1	2890	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	2976	-0-		-496	-0-		177	1	2799	2	Y	-0-					-0-
06	3060 X	2955	-0-		-105	-0-		213	1	2742	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G"				WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL		DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982				
01	2728 X	2216	-0-		-512	-0-		125	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	2310 N	2310	-0-		-0-	-0-		124	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	2361 N	2361	-0-		-0-	-0-		133	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	2216 N	2216	-0-		-0-	-0-		132	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	2573 N	2177	-0-		-396	-0-		130	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	2280 N	2198	-0-		-82	-0-		159	1	2039	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 183594													COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE														
01	3348 X	1001	-0-	-2347	-0-	56	1	945	2	Y	-0-			-0-														
02	2184 X	770	-0-	-1414	-0-	41	1	729	2	Y	-0-			-0-														
03	1922 X	810	-0-	-1112	-0-	46	1	764	2	Y	-0-			-0-														
04	1440 X	622	-0-	-818	-0-	37	1	585	2	Y	-0-			-0-														
05	992 X	654	-0-	-338	-0-	39	1	615	2	Y	-0-			-0-														
06	960 X	589	-0-	-371	-0-	43	1	546	2	Y	-0-			-0-														
NEAL "B"													WELL #: 1				RRCID -> 183686				COMPL. DATE 05/12/2001				TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232			
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	N	-0-			-0-														
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-			-0-														
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-			-0-														
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-			-0-														
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-			-0-														
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	-0-			-0-														
BURGHER "C"													WELL #: 15				RRCID -> 183830				COMPL. DATE 05/30/2001				TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366			
01	2077 X	1953	-0-	-124	-0-	110	1	1843	2	Y	-0-			-0-														
02	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	91	1	1608	2	Y	-0-			-0-														
03	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	105	1	1766	2	Y	-0-			-0-														
04	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	107	1	1699	2	Y	-0-			-0-														
05	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	110	1	1739	2	Y	-0-			-0-														
06	1800 N	1641	-0-	-159	-0-	119	1	1522	2	Y	-0-			-0-														
EVANS "A"													WELL #: 9				RRCID -> 183905				COMPL. DATE 05/10/2001				TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328			
01	1116 X	1002	-0-	-114	-0-	56	1	946	2	Y	-0-			-0-														
02	1092 N	733	-0-	-359	-0-	39	1	694	2	Y	-0-			-0-														
03	1147 N	788	-0-	-359	-0-	44	1	744	2	Y	-0-			-0-														
04	960 N	712	-0-	-248	-0-	42	1	670	2	Y	-0-			-0-														
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-			-0-														
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	Y	-0-			-0-														
BURGHER "A"													WELL #: 9				RRCID -> 184033				COMPL. DATE 06/15/2001				TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442			
01	341 N	240	-0-	-101	-0-	14	1	226	2	Y	-0-			-0-														
02	280 N	155	-0-	-125	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-														
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-														
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-			-0-														
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-			-0-														
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-														
WILLIFORD "A"													WELL #: 3				RRCID -> 184349				COMPL. DATE 03/29/2016				TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330			
01	527 X	365	-0-	-162	-0-	21	1	344	2	Y	-0-			-0-														
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	-0-			-0-														
03	372 N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-														
04	360 N	19	-0-	-341	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-														
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-														
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-			-0-														
BURGHER "B"													WELL #: 1				RRCID -> 184441				COMPL. DATE 07/29/2000				TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365			
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	2	N	-0-			-0-														
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-														
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-			-0-														
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-			-0-														
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	N	-0-			-0-														
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-														

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 184480													COMPL. DATE 05/24/2001				TOTAL DEPTH 13385				PERF.12967 - 13216											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
01		1643 X	1066	-0-	-0-	-577	-0-	-0-			60 1	1006	2	Y	-0-						-0-											
02		1064 N	997	-0-	-0-	-67	-0-	-0-			54 1	943	2	Y	-0-						-0-											
03		1116 N	1026	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			58 1	968	2	Y	-0-						-0-											
04		1020 N	983	-0-	-0-	-37	-0-	-0-			58 1	925	2	Y	-0-						-0-											
05		1116 N	985	-0-	-0-	-131	-0-	-0-			59 1	926	2	Y	-0-						-0-											
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74 1	945	2	Y	-0-						-0-											
BURGHER "E"													WELL #: 7				RRCID -> 184527				COMPL. DATE 06/29/2001				TOTAL DEPTH 13320				PERF.13035 - 13142			
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-											
WILLIFORD "A"													WELL #: 2				RRCID -> 184638				COMPL. DATE 12/29/2012				TOTAL DEPTH 13600				PERF.13086 - 13342			
01	3658	X	3168	-0-	-0-	-490	-0-	-0-			179 1	2989	2	Y	-0-						-0-											
02	3304	X	2782	-0-	-0-	-522	-0-	-0-			149 1	2633	2	Y	-0-						-0-											
03	3348	X	3135	-0-	-0-	-213	-0-	-0-			176 1	2959	2	Y	-0-						-0-											
04	3120	X	2993	-0-	-0-	-127	-0-	-0-			178 1	2815	2	Y	-0-						-0-											
05	3162	X	3074	-0-	-0-	-88	-0-	-0-			183 1	2891	2	Y	-0-						-0-											
06	3060	X	2845	-0-	-0-	-215	-0-	-0-			205 1	2640	2	Y	-0-						-0-											
BURGHER "C"													WELL #: 17				RRCID -> 184936				COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH 13565				PERF.13299 - 13400			
01	2914	X	2624	-0-	-0-	-290	-0-	-0-			148 1	2473	2	Y	3	3	8				-0-											
02	2464	N	1755	-0-	-0-	-709	-0-	-0-			94 1	1661	2	Y	-0-						-0-											
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153 1	2563	2	Y	-0-						-0-											
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153 1	2423	2	Y	-0-						-0-											
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			156 1	2460	2	Y	-0-						-0-											
06	2640	N	2347	-0-	-0-	-293	-0-	-0-			169 1	2178	2	Y	-0-						-0-											
WILLIFORD "A"													WELL #: 4				RRCID -> 185355				COMPL. DATE 07/07/2001				TOTAL DEPTH 13470				PERF.13032 - 13290			
01	868	N	797	-0-	-0-	-71	-0-	-0-			45 1	752	2	Y	-0-						-0-											
02	840	N	729	-0-	-0-	-111	-0-	-0-			39 1	690	2	Y	-0-						-0-											
03	837	N	792	-0-	-0-	-45	-0-	-0-			45 1	747	2	Y	-0-						-0-											
04	780	N	743	-0-	-0-	-37	-0-	-0-			44 1	699	2	Y	-0-						-0-											
05	806	N	751	-0-	-0-	-55	-0-	-0-			45 1	706	2	Y	-0-						-0-											
06	780	N	772	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			56 1	716	2	Y	-0-						-0-											
BURGHER "E"													WELL #: 8				RRCID -> 185450				COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 13545				PERF.13067 - 13330			
01	1643	X	1110	-0-	-0-	-533	-0-	-0-			63 1	1047	2	Y	-0-						-0-											
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1	1011	2	Y	-0-						-0-											
03	1209	N	1076	-0-	-0-	-133	-0-	-0-			60 1	1016	2	Y	-0-						-0-											
04	1080	N	968	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			58 1	910	2	Y	-0-						-0-											
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 1	1256	2	Y	-0-						-0-											
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89 1	1141	2	Y	-0-						-0-											

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// 25978 300 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				14	RRCID -> 185484	COMPL.	DATE 07/31/2001	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.12479	- 12972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	2	2	8		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	9	239	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	146	-0-	-226	-0-	14	1	138	2	Y	-0-				-0-
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	8	1	371	2	Y	-0-				-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-				-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-				-0-
						35	1								
PHILLIP IVY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 185596	COMPL.	DATE 07/15/2001	TOTAL	DEPTH 13616	PERF.13146	- 13346			
01	1333 N	962	-0-	-371	-0-	54	1	908	2	Y	-0-				-0-
02	1036 N	846	-0-	-190	-0-	45	1	801	2	Y	-0-				-0-
03	1023 N	860	-0-	-163	-0-	48	1	812	2	Y	-0-				-0-
04	930 N	735	-0-	-195	-0-	44	1	691	2	Y	-0-				-0-
05	930 N	708	-0-	-222	-0-	42	1	666	2	Y	-0-				-0-
06	840 N	676	-0-	-164	-0-	49	1	627	2	Y	-0-				-0-
NEAL "B"				WELL #:	2	RRCID -> 185932	COMPL.	DATE 08/17/2001	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13232	- 13411			
01	2821 X	2773	-0-	-48	-0-	156	1	2617	2	N	-0-				-0-
02	2548 X	2424	-0-	-124	-0-	130	1	2294	2	N	-0-				-0-
03	2821 X	2769	-0-	-52	-0-	155	1	2612	2	N	-0-				-0-
						2	9								
04	2730 X	2281	-0-	-449	-0-	136	1	2145	2	N	-0-				-0-
05	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	150	1	2365	2	N	-0-				-0-
06	2670 X	2430	-0-	-240	-0-	175	1	2255	2	N	-0-				-0-
BURGHER "G"				WELL #:	5	RRCID -> 186127	COMPL.	DATE 08/09/2001	TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12342	- 12700			
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	2	Y	-0-				-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	83	1	1466	2	Y	-0-				-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	103	1	1729	2	Y	-0-				-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	107	1	1689	2	Y	-0-				-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	2	Y	-0-				-0-
06	1470 N	468	-0-	-1002	-0-	10	1	458	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:	5	RRCID -> 186128	COMPL.	DATE 09/13/2001	TOTAL	DEPTH 13665	PERF.13228	- 13466			
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	108	1	1800	2	Y	-0-				-0-
02	1624 N	1233	-0-	-391	-0-	66	1	1167	2	Y	-0-				-0-
03	2015 N	1068	-0-	-947	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-				-0-
04	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	103	1	1633	2	Y	-0-				-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	101	1	1599	2	Y	-0-				-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	145	1	1860	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"				WELL #:	11	RRCID -> 186160	COMPL.	DATE 08/22/2001	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.13276	- 13445			
01	2666 X	1104	-0-	-1562	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-				-0-
02	1260 N	784	-0-	-476	-0-	42	1	742	2	Y	-0-				-0-
03	1426 N	498	-0-	-928	-0-	28	1	470	2	Y	-0-				-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	121	1	1906	2	Y	-0-				-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	3402	-0-	402	402	246	1	3156	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 13 RRCID -> 186419												CAPACITY			
COMPL. DATE 09/07/2001												TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	190	1	3184	2	Y	3	3	8		-0-
02	3052 X	2972	-0-	-80	-0-	160	1	2812	2	Y	-0-				-0-
03	3379 X	3130	-0-	-249	-0-	176	1	2954	2	Y	-0-				-0-
04	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	160	1	2537	2	Y	-0-				-0-
05	3379 X	2823	-0-	-556	-0-	168	1	2655	2	Y	-0-				-0-
06	3270 X	2612	-0-	-658	-0-	189	1	2423	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	2728 X	2146	-0-	-582	-0-	121	1	2025	2	Y	-0-				-0-
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	128	1	2256	2	Y	-0-				-0-
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	150	1	2525	2	Y	-0-				-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	141	1	2228	2	Y	-0-				-0-
05	2635 N	2593	-0-	-42	-0-	154	1	2439	2	Y	-0-				-0-
06	2580 N	2342	-0-	-238	-0-	169	1	2173	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "G"												WELL #: 4 RRCID -> 186565			
COMPL. DATE 08/31/2001												TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884			
01	930 N	321	-0-	-609	-0-	18	1	303	2	Y	-0-				-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	-0-				-0-
03	527 N	434	-0-	-93	-0-	24	1	410	2	Y	-0-				-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-				-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-				-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	2	Y	-0-				-0-

MOODY "A"												WELL #: 6 RRCID -> 186576			
COMPL. DATE 04/13/2016												TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892			
01	2263 X	1881	-0-	-382	-0-	106	1	1768	2	Y	6	6	8		-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1	1587	2	Y	2	2	8		-0-
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	104	1	1751	2	Y	5	5	8		-0-
04	1830 N	1668	-0-	-162	-0-	99	1	1562	2	Y	6	6	8		-0-
05	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	110	1	1733	2	Y	4	4	8		-0-
06	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	126	1	1618	2	Y	4	4	8		-0-

BURGHER "C"												WELL #: 12 RRCID -> 186643			
COMPL. DATE 07/28/2001												TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414			
01	1240 X	941	-0-	-299	-0-	53	1	888	2	Y	-0-				-0-
02	1148 N	1045	-0-	-103	-0-	56	1	989	2	Y	-0-				-0-
03	1271 N	843	-0-	-428	-0-	47	1	796	2	Y	-0-				-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	928	2	Y	-0-				-0-
05	1147 N	970	-0-	-177	-0-	58	1	912	2	Y	-0-				-0-
06	810 N	561	-0-	-249	-0-	41	1	520	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576 - 13259				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	30	2	Y	-0-					-0-					
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	27	2	Y	-0-					-0-					
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	22	2	Y	-0-					-0-					
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	72	2	Y	-0-					-0-					
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	48	2	Y	-0-					-0-					
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	84	2	Y	-0-					-0-					
BURGHER "A"													WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12715 - 13268				
01		372 N	304	-0-	-68	-0-	-0-	-0-			17 1	287	2	Y	-0-					-0-					
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	276	2	Y	-0-					-0-					
04		300 N	40	-0-	-260	-0-	-0-	-0-			2 1	38	2	Y	-0-					-0-					
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	147	2	Y	-0-					-0-					
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BURGHER "C"													WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13320 - 13476				
01		2108 X	1493	-0-	-615	-0-	-0-	-0-			84 1	1409	2	Y	-0-					-0-					
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89 1	1561	2	Y	-0-					-0-					
03		1705 N	1607	-0-	-98	-0-	-0-	-0-			90 1	1517	2	Y	-0-					-0-					
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1	1452	2	Y	-0-					-0-					
05		1829 N	1556	-0-	-273	-0-	-0-	-0-			93 1	1463	2	Y	-0-					-0-					
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			116 1	1492	2	Y	-0-					-0-					
BURGHER "A"													WELL #: 11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13170 - 13322				
01		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95 1	1583	2	Y	-0-					-0-					
02		1148 N	553	-0-	-595	-0-	-0-	-0-			30 1	523	2	Y	-0-					-0-					
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1	1199	2	Y	-0-					-0-					
04		1620 N	1204	-0-	-416	-0-	-0-	-0-			72 1	1132	2	Y	-0-					-0-					
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1	913	2	Y	-0-					-0-					
06		1230 N	995	-0-	-235	-0-	-0-	-0-			72 1	923	2	Y	-0-					-0-					
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13585		PERF.13142 - 13396				
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1	940	2	Y	-0-					-0-					
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	208	2	Y	-0-					-0-					
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	93	2	Y	-0-					-0-					
04		330 N	52	-0-	-278	-0-	-0-	-0-			3 1	49	2	Y	-0-					-0-					
05		248 N	156	-0-	-92	-0-	-0-	-0-			9 1	147	2	Y	-0-					-0-					
06		3000 N	3728	-0-	728	728	269	1			3459	2	Y	-0-						-0-					
MOODY "A"													WELL #: 7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12338 - 12706				
01		217 X	199	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			11 1	188	2	Y	-0-					-0-					
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	62	2	Y	-0-					-0-					
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			9 1	143	2	Y	-0-					-0-					
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			2 1	37	2	Y	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332															CAPACITY CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																												
01	5301 X	4303	-0-	-998	-0-	242	1	4057	2	Y	4		4	8			-0-																											
02	4480 X	3955	-0-	-525	-0-	212	1	3731	2	Y	11		11	8			-0-																											
03	4960 X	4247	-0-	-713	-0-	239	1	4006	2	Y	2		2	8			-0-																											
04	4530 X	4245	-0-	-285	-0-	251	1	3963	2	Y	28		28	8			-0-																											
05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	270	1	4266	2	Y	30		30	8			-0-																											
06	4230 X	4041	-0-	-189	-0-	289	1	3719	2	Y	30		30	8			-0-																											
BURGHER "D"															WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641																													
01	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	259	1	4337	2	Y	3		3	8			-0-																											
02	4816 X	4407	-0-	-409	-0-	237	1	4170	2	Y	-0-						-0-																											
03	5363 X	4355	-0-	-1008	-0-	245	1	4108	2	Y	2		2	8			-0-																											
04	5190 X	4932	-0-	-258	-0-	293	1	4639	2	Y	-0-						-0-																											
05	5363 X	4613	-0-	-750	-0-	275	1	4338	2	Y	-0-						-0-																											
06	4710 X	3062	-0-	-1648	-0-	221	1	2841	2	Y	-0-						-0-																											
BURGHER "A"															WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514																													
01	3286 X	3019	-0-	-267	-0-	170	1	2849	2	Y	-0-						-0-																											
02	2996 X	2684	-0-	-312	-0-	144	1	2540	2	Y	-0-						-0-																											
03	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	162	1	2724	2	Y	-0-						-0-																											
04	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	167	1	2638	2	Y	-0-						-0-																											
05	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	172	1	2715	2	Y	-0-						-0-																											
06	2910 X	2420	-0-	-490	-0-	175	1	2245	2	Y	-0-						-0-																											
BURGHER "C"															WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247																													
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	-0-						-0-																											
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-						-0-																											
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	28	1	472	2	Y	-0-						-0-																											
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	29	1	453	2	Y	-0-						-0-																											
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	29	1	451	2	Y	-0-						-0-																											
06	480 N	112	-0-	-368	-0-	8	1	104	2	Y	-0-						-0-																											
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348																													
01	372 X	197	-0-	-175	-0-	11	1	186	2	Y	-0-						-0-																											
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	5	1	94	2	Y	-0-						-0-																											
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-						-0-																											
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-						-0-																											
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-						-0-																											
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-						-0-																											
BURGHER "E"															WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050																													
01	2201 X	1573	-0-	-628	-0-	89	1	1484	2	Y	-0-						-0-																											
02	1540 N	1385	-0-	-155	-0-	74	1	1311	2	Y	-0-						-0-																											
03	1674 N	1513	-0-	-161	-0-	85	1	1428	2	Y	-0-						-0-																											
04	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	85	1	1342	2	Y	-0-						-0-																											
05	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	87	1	1377	2	Y	-0-						-0-																											
06	1470 N	1018	-0-	-452	-0-	74	1	944	2	Y	-0-						-0-																											

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"			//CONT.// //CONT.//		25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
			WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL.	DATE 02/20/2002	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13260	- 13385			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2723	-0-	-377	-0-		154 1	2569 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		139 1	2445 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-		166 1	2792 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2640 N	2615	-0-	-25	-0-		156 1	2459 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-		173 1	2731 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2850 N	2511	-0-	-339	-0-		181 1	2330 2	Y	-0-		-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL.	DATE 10/13/2001	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.13152	- 13320			
01	2914 X	1555	-0-	-1359	-0-		88 1	1467 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1904 N	1125	-0-	-779	-0-		60 1	1065 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1395 N	1014	-0-	-381	-0-		57 1	957 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1500 N	611	-0-	-889	-0-		36 1	575 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1240 N	980	-0-	-260	-0-		58 1	922 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	990 N	640	-0-	-350	-0-		46 1	594 2	Y	-0-		-0-			-0-
BURGHER "G"			WELL #:	9	RRCID ->	188570	COMPL.	DATE 02/27/2002	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12916	- 13010			
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-		8 1	139 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-		23 1	410 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-		19 1	312 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		23 1	371 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-		13 1	339 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-		8 1	362 2	Y	-0-		-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	6	RRCID ->	189206	COMPL.	DATE 04/26/2002	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13275	- 13370			
01	3503 X	2675	-0-	-828	-0-		151 1	2524 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	2660 X	2308	-0-	-352	-0-		124 1	2184 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2790 X	2676	-0-	-114	-0-		150 1	2526 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2700 X	2442	-0-	-258	-0-		145 1	2297 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2666 X	2463	-0-	-203	-0-		147 1	2316 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2580 X	2454	-0-	-126	-0-		177 1	2277 2	Y	-0-		-0-			-0-
BOWERS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	189475	COMPL.	DATE 04/11/2002	TOTAL	DEPTH 13236	PERF.12940	- 13059			
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-		45 1	762 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-		33 1	575 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	775 N	648	-0-	-127	-0-		36 1	612 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	780 N	708	-0-	-72	-0-		42 1	666 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-		52 1	828 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	630 N	339	-0-	-291	-0-		24 1	315 2	Y	-0-		-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	7	RRCID ->	189518	COMPL.	DATE 06/05/2002	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.13094	- 13288			
01	1488 N	1217	-0-	-271	-0-		69 1	1148 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1204 N	1038	-0-	-166	-0-		56 1	982 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-		67 1	1127 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1170 N	1134	-0-	-36	-0-		67 1	1067 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		69 1	1094 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1170 N	1079	-0-	-91	-0-		78 1	1001 2	Y	-0-		-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"			WELL #:	1	RRCID ->	189530	COMPL.	DATE 06/12/2002	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.12882	- 13073			
01	2480 X	1512	-0-	-968	-0-		85 1	1427 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1624 N	1407	-0-	-217	-0-		76 1	1331 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1395 N	1354	-0-	-41	-0-		76 1	1278 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		94 1	1481 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	3100 N	3156	-0-	56	56		119 1	3037 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	3000 N	3293	-0-	293	349		72 1	3221 2	Y	-0-		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13000 - 13278	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		2480 X	1416	-0-	-1064	-0-		80	1	1336	2	Y	-0-						-0-			
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		66	1	1171	2	Y	-0-						-0-			
03		2139 N	1372	-0-	-767	-0-		77	1	1295	2	Y	-0-						-0-			
04		1380 N	1297	-0-	-83	-0-		77	1	1220	2	Y	-0-						-0-			
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		84	1	1326	2	Y	-0-						-0-			
06		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		128	1	1649	2	Y	-0-						-0-			

APC ANDERSON													WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13056 - 13226	
01		31 N	29	-0-	-2	-0-		2	1	27	2	N	-0-						-0-			
02		28 N	21	-0-	-7	-0-		1	1	20	2	N	-0-						-0-			
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	2	N	-0-						-0-			
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-						-0-			
05		31 N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	2	N	-0-						-0-			
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-		3	1	37	2	N	-0-						-0-			

PARKER, J & L "E"													WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.12883 - 12956	
01		31 N	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	2	Y	-0-						-0-			
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-		7	1	117	2	Y	-0-						-0-			
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-		12	1	207	2	Y	-0-						-0-			
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-		8	1	134	2	Y	-0-						-0-			
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-		5	1	130	2	Y	-0-						-0-			
06		150 N	83	-0-	-67	-0-		2	1	81	2	Y	-0-						-0-			

IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13388	
01		3007 X	2674	-0-	-333	-0-		151	1	2523	2	Y	-0-						-0-			
02		2548 N	2461	-0-	-87	-0-		132	1	2329	2	Y	-0-						-0-			
03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-		163	1	2733	2	Y	-0-						-0-			
04		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-		156	1	2467	2	Y	-0-						-0-			
05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		166	1	2621	2	Y	-0-						-0-			
06		2790 N	2330	-0-	-460	-0-		168	1	2162	2	Y	-0-						-0-			

IVY, BETTY JEAN 'A													WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000	
01		5115 X	4078	-0-	-1037	-0-		230	1	3848	2	Y	-0-						-0-			
02		4452 X	4373	-0-	-79	-0-		235	1	4138	2	Y	-0-						-0-			
03		4619 X	4223	-0-	-396	-0-		237	1	3986	2	Y	-0-						-0-			
04		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-		269	1	4253	2	Y	-0-						-0-			
05		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-		199	1	5101	2	Y	-0-						-0-			
06		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-		114	1	5129	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 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		3100 N	28063	-0-	24963	24963		1670	1	26393	2	Y	-0-						-0-			
06		3000 N	18023	-0-	15023	39986		1302	1	16721	2	Y	-0-						-0-			

IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446	
01		403 N	48	-0-	-355	-0-		3	1	45	2	Y	-0-						-0-			
02		112 N	32	-0-	-80	-0-		2	1	30	2	Y	-0-						-0-			
03		62 N	29	-0-	-33	-0-		2	1	27	2	Y	-0-						-0-			
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	2	Y	-0-						-0-			
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	76	2	Y	-0-						-0-			
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-		16	1	212	2	Y	-0-						-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED			
BONNER, HUNTER "A"												//CONT.// 220903				WELL #: 4			
												RRCID -> 191389				COMPL. DATE 10/18/2002			
												TOTAL DEPTH 13400				PERF.13014 - 13181			
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		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	170	1	2842	2	Y	-0-					-0-		
02		2240 X	1319	-0-	-921	-0-	71	1	1248	2	Y	-0-					-0-		
03		3131 X	2701	-0-	-430	-0-	152	1	2549	2	Y	-0-					-0-		
04		3030 X	734	-0-	-2296	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-		
05		3131 X	2451	-0-	-680	-0-	92	1	2359	2	Y	-0-					-0-		
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	69	1	3113	2	Y	-0-					-0-		
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 9				RRCID -> 191500			
												COMPL. DATE 10/30/2002				TOTAL DEPTH 13636			
												PERF.13222 - 13460							
01		279 N	184	-0-	-95	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-		
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-		
03		217 N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-		
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-		
05		310 N	204	-0-	-106	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-		
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-		
BURGHER "A"												WELL #: 8				RRCID -> 191647			
												COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12777			
												PERF.12280 - 12670							
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		4371 X	4089	-0-	-282	-0-	231	1	3858	2	N	-0-					-0-		
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	220	1	3885	2	N	-0-					-0-		
03		4371 X	1947	-0-	-2424	-0-	109	1	1838	2	N	-0-					-0-		
04		4230 X	3256	-0-	-974	-0-	194	1	3062	2	N	-0-					-0-		
05		4371 X	1537	-0-	-2834	-0-	91	1	1446	2	N	-0-					-0-		
06		4230 X	2727	-0-	-1503	-0-	197	1	2530	2	N	-0-					-0-		
APC CLARIDGE "A"												WELL #: 3				RRCID -> 192330			
												COMPL. DATE 12/12/2002				TOTAL DEPTH 13395			
												PERF.13015 - 13163							
01		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	103	1	1723	2	Y	2	2	8			-0-		
							2	9											
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	2	Y	-0-					-0-		
03		1302 N	1127	-0-	-175	-0-	63	1	1064	2	Y	-0-					-0-		
04		1770 N	542	-0-	-1228	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-		
05		1488 N	1225	-0-	-263	-0-	46	1	1179	2	Y	-0-					-0-		
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	51	1	2306	2	Y	-0-					-0-		
BOWERS "A"												WELL #: 2				RRCID -> 192376			
												COMPL. DATE 12/06/2002				TOTAL DEPTH 13185			
												PERF.12556 - 12872							
01		1612 X	1603	-0-	-9	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-					-0-		
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	2	Y	-0-					-0-		
03		1147 N	597	-0-	-550	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					-0-		
04		1560 N	1040	-0-	-520	-0-	62	1	978	2	Y	-0-					-0-		
05		1612 N	509	-0-	-1103	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-		
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	Y	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON														
		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13485		PERF.12984 - 16116		
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		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-
02		252 N	139	-0-	-113	-0-	7	1	132	2	N	-0-		-0-
03		186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
05		155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	N	-0-		-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-		-0-
		IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12931 - 13039
01		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	178	1	2982	2	Y	-0-		-0-
02		2996 X	2741	-0-	-255	-0-	147	1	2594	2	Y	-0-		-0-
03		3317 X	2570	-0-	-747	-0-	144	1	2426	2	Y	-0-		-0-
04		3210 X	3011	-0-	-199	-0-	179	1	2832	2	Y	-0-		-0-
05		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	125	1	3212	2	Y	-0-		-0-
06		3060 X	2147	-0-	-913	-0-	47	1	2100	2	Y	-0-		-0-
		BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12920 - 13132
01		744 N	669	-0-	-75	-0-	38	1	631	2	Y	-0-		-0-
02		616 N	566	-0-	-50	-0-	30	1	536	2	Y	-0-		-0-
03		651 N	593	-0-	-58	-0-	33	1	560	2	Y	-0-		-0-
04		660 N	546	-0-	-114	-0-	32	1	514	2	Y	-0-		-0-
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	23	1	586	2	Y	-0-		-0-
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	2	Y	-0-		-0-
		BURGHER "G"		WELL #:		13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12876 - 13042
01		2387 X	2123	-0-	-264	-0-	120	1	2003	2	Y	-0-		-0-
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1828	2	Y	-0-		-0-
03		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	118	1	1989	2	Y	-0-		-0-
04		2040 N	1982	-0-	-58	-0-	118	1	1864	2	Y	-0-		-0-
05		2139 N	2071	-0-	-68	-0-	123	1	1948	2	Y	-0-		-0-
06		2040 N	2029	-0-	-11	-0-	147	1	1882	2	Y	-0-		-0-
		IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12813 - 13072
01		1829 X	999	-0-	-830	-0-	56	1	943	2	Y	-0-		-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1107	2	Y	-0-		-0-
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	Y	-0-		-0-
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	66	1	1041	2	Y	-0-		-0-
05		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	91	1	2332	2	Y	-0-		-0-
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	47	1	2120	2	Y	-0-		-0-
		APC ANDERSON		WELL #:		4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12968 - 13221
01		4185 X	2638	-0-	-1547	-0-	149	1	2489	2	N	-0-		-0-
02		3136 X	2335	-0-	-801	-0-	125	1	2210	2	N	-0-		-0-
03		3503 X	2328	-0-	-1175	-0-	131	1	2197	2	N	-0-		-0-
04		3390 X	2723	-0-	-667	-0-	162	1	2561	2	N	-0-		-0-
05		3503 X	2640	-0-	-863	-0-	157	1	2483	2	N	-0-		-0-
06		2550 X	2150	-0-	-400	-0-	155	1	1995	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-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													//CONT.// 25978 300			//CONT.// 220903								
													WELL #: 20			RRCID -> 194230			COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01		1333 X	1137	-0-	-196	-0-		64	1	1073	2	Y	-0-					-0-						
02		1036 N	993	-0-	-43	-0-		53	1	940	2	Y	-0-					-0-						
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		63	1	1058	2	Y	-0-					-0-						
04		1110 N	1078	-0-	-32	-0-		64	1	1014	2	Y	-0-					-0-						
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		69	1	1095	2	Y	-0-					-0-						
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		86	1	1106	2	Y	-0-					-0-						
BURGHER "C"													WELL #: 23			RRCID -> 194267			COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382		
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-						
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 11			RRCID -> 194296			COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 3			RRCID -> 195848			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933		
01		1395 X	1038	-0-	-357	-0-		59	1	979	2	Y	-0-					-0-						
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-		49	1	864	2	Y	-0-					-0-						
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		57	1	956	2	Y	-0-					-0-						
04		990 N	956	-0-	-34	-0-		57	1	899	2	Y	-0-					-0-						
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		39	1	986	2	Y	-0-					-0-						
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		24	1	1093	2	Y	-0-					-0-						
BURGHER "D"													WELL #: 18			RRCID -> 195849			COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180		
01		4495 X	3985	-0-	-510	-0-		225	1	3760	2	Y	-0-					-0-						
02		3892 X	3303	-0-	-589	-0-		177	1	3126	2	Y	-0-					-0-						
03		4092 X	3920	-0-	-172	-0-		220	1	3694	2	Y	-0-				5 8	-0-						
								6 9																
04		3870 X	2932	-0-	-938	-0-		174	1	2756	2	Y	-0-				2 8	-0-						
								2 9																
05		3999 X	449	-0-	-3550	-0-		27	1	422	2	Y	-0-					-0-						
06		3870 X	535	-0-	-3335	-0-		39	1	496	2	Y	-0-					-0-						
BURGHER "D"													WELL #: 20			RRCID -> 195850			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171		
01		806 N	256	-0-	-550	-0-		14	1	242	2	Y	-0-					-0-						
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-		46	1	819	2	Y	-0-					-0-						
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-		38	1	642	2	Y	-0-				3 8	-0-						
								3 9																
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-		41	1	645	2	Y	-0-				2 8	-0-						
								2 9																
05		961 N	389	-0-	-572	-0-		23	1	366	2	Y	-0-					-0-						
06		660 N	338	-0-	-322	-0-		24	1	314	2	Y	-0-					-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 13												RRCID -> 195851				COMPL. DATE 04/25/2003				TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334							
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		3410 X	3101	-0-	-309	-0-	175	1	2926	2	Y	-0-						-0-									
02		2772 X	2658	-0-	-114	-0-	143	1	2515	2	Y	-0-						-0-									
03		3193 X	2917	-0-	-276	-0-	164	1	2753	2	Y	-0-						-0-									
04		3090 X	2844	-0-	-246	-0-	169	1	2675	2	Y	-0-						-0-									
05		3193 X	2682	-0-	-511	-0-	160	1	2522	2	Y	-0-						-0-									
06		3000 X	2680	-0-	-320	-0-	194	1	2486	2	Y	-0-						-0-									
BURGHER "C"												WELL #: 19				RRCID -> 195855				COMPL. DATE 05/28/2003				TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089			
01		1302 X	584	-0-	-718	-0-	33	1	551	2	Y	-0-						-0-									
02		588 N	576	-0-	-12	-0-	31	1	545	2	Y	-0-						-0-									
03		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	64	1	1075	2	Y	-0-						-0-									
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-						-0-									
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	124	1	1967	2	Y	-0-						-0-									
06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	132	1	1693	2	Y	-0-						-0-									
PARKER, J & L "E"												WELL #: 3				RRCID -> 195856				COMPL. DATE 06/03/2003				TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911			
01		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	129	1	2163	2	Y	-0-						-0-									
02		4396 X	1977	-0-	-2419	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-						-0-									
03		4650 X	2003	-0-	-2647	-0-	113	1	1890	2	Y	-0-						-0-									
04		3570 X	1798	-0-	-1772	-0-	107	1	1691	2	Y	-0-						-0-									
05		2294 X	1542	-0-	-752	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-						-0-									
06		2220 X	1622	-0-	-598	-0-	35	1	1587	2	Y	-0-						-0-									
KNOWLES "A"												WELL #: 1				RRCID -> 195858				COMPL. DATE 03/28/2003				TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592			
01		7099 X	6590	-0-	-509	-0-	371	1	6216	2	N	3	3	8				-0-									
02		6216 X	5874	-0-	-342	-0-	315	1	5558	2	N	1	1	8				-0-									
03		6758 X	6504	-0-	-254	-0-	365	1	6137	2	N	2	2	8				-0-									
04		6450 X	6357	-0-	-93	-0-	378	1	5977	2	N	2	2	8				-0-									
05		6603 X	6534	-0-	-69	-0-	389	1	6143	2	N	2	2	8				-0-									
06		6390 X	6224	-0-	-166	-0-	449	1	5773	2	N	2	2	8				-0-									
BURGHER "D"												WELL #: 21				RRCID -> 196231				COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023			
01		1085 N	904	-0-	-181	-0-	51	1	853	2	Y	-0-						-0-									
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-						-0-									
03		992 N	858	-0-	-134	-0-	48	1	810	2	Y	-0-						-0-									
04		870 N	786	-0-	-84	-0-	47	1	739	2	Y	-0-						-0-									
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	2	Y	-0-						-0-									
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-						-0-									
BURGHER "E"												WELL #: 13				RRCID -> 196233				COMPL. DATE 06/23/2003				TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933			
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-						-0-									
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	12	1	215	2	Y	-0-						-0-									
03		279 N	175	-0-	-104	-0-	10	1	165	2	Y	-0-						-0-									
04		270 N	195	-0-	-75	-0-	12	1	183	2	Y	-0-						-0-									
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-						-0-									
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-						-0-									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300										
BONNER, HUNTER "A"												//CONT.// 220903										
												WELL #: 10										
												RRCID -> 196257										
												COMPL. DATE 06/12/2003										
												TOTAL DEPTH 13340										
												PERF.12864 - 13001										
M	ALLOW 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	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-			-0-								
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-			-0-								
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	Y	-0-			-0-								
04	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	66	1	1049	2	Y	-0-			-0-								
05	1364 N	747	-0-	-617	-0-	44	1	703	2	Y	-0-			-0-								
06	1410 N	182	-0-	-1228	-0-	13	1	169	2	Y	-0-			-0-								
BURGHER "E"												WELL #: 14			RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13050 - 13164	
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	141	1	2366	2	Y	-0-			-0-								
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	150	1	2644	2	Y	-0-			-0-								
03	2759 X	2211	-0-	-548	-0-	124	1	2084	2	Y	-0-	3	8	-0-								
04	2670 X	2073	-0-	-597	-0-	123	1	1948	2	Y	-0-	2	8	-0-								
05	3100 X	2103	-0-	-997	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-			-0-								
06	3000 X	1004	-0-	-1996	-0-	73	1	931	2	Y	-0-			-0-								
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 8			RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12850 - 12980	
01	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	198	1	3313	2	Y	-0-	3	8	-0-								
02	3332 X	3275	-0-	-57	-0-	176	1	3099	2	Y	-0-			-0-								
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	198	1	3323	2	Y	-0-			-0-								
04	3390 X	2770	-0-	-620	-0-	165	1	2605	2	Y	-0-			-0-								
05	3627 X	2928	-0-	-699	-0-	110	1	2818	2	Y	-0-			-0-								
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	78	1	3510	2	Y	-0-			-0-								
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 6			RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034	
01	3689 X	3652	-0-	-37	-0-	206	1	3446	2	Y	-0-			-0-								
02	5208 X	3188	-0-	-2020	-0-	171	1	3017	2	Y	-0-			-0-								
03	5766 X	1729	-0-	-4037	-0-	97	1	1632	2	Y	-0-			-0-								
04	5580 X	236	-0-	-5344	-0-	14	1	222	2	Y	-0-			-0-								
05	4061 X	997	-0-	-3064	-0-	37	1	960	2	Y	-0-			-0-								
06	3540 X	3061	-0-	-479	-0-	67	1	2994	2	Y	-0-			-0-								
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 9			RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144	
01	3224 X	2552	-0-	-672	-0-	144	1	2405	2	Y	-0-	3	8	-0-								
02	2912 X	2596	-0-	-316	-0-	139	1	2457	2	Y	-0-			-0-								
03	3224 X	3202	-0-	-22	-0-	180	1	3022	2	Y	-0-			-0-								
04	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	156	1	2473	2	Y	-0-			-0-								
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	143	1	3654	2	Y	-0-			-0-								
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	74	1	3316	2	Y	-0-			-0-								
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 6			RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160	
01	5270 X	4690	-0-	-580	-0-	264	1	4426	2	Y	-0-			-0-								
02	4536 X	3920	-0-	-616	-0-	210	1	3710	2	Y	-0-			-0-								
03	4867 X	4431	-0-	-436	-0-	249	1	4182	2	Y	-0-			-0-								
04	4530 X	3992	-0-	-538	-0-	238	1	3754	2	Y	-0-			-0-								
05	4681 X	4260	-0-	-421	-0-	160	1	4100	2	Y	-0-			-0-								
06	4530 X	3935	-0-	-595	-0-	86	1	3849	2	Y	-0-			-0-								

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 371

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"				//CONT.// 220903 WELL #:	25978 300 15	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID ->	196693	COMPL.	DATE	07/08/2003	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.	13084	-	13162				
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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	78	1	1004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	196882	COMPL.	DATE	06/12/2003	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13256	-	13436		
01	6138	X	4832	-0-	-1306	-0-	-0-	-0-	272	1	4560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5544	X	4651	-0-	-893	-0-	-0-	-0-	250	1	4401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5549	X	4400	-0-	-1149	-0-	-0-	-0-	247	1	4153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4710	X	4369	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	260	1	4109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	4886	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4980	X	4499	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	325	1	4174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"				WELL #:	17	RRCID ->	196900	COMPL.	DATE	07/16/2003	TOTAL	DEPTH	13258	PERF.	12958	-	13030		
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	2802	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3162	X	1765	-0-	-1397	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	1664	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-
04	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	159	1	2515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	154	1	2433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2880	X	2299	-0-	-581	-0-	-0-	-0-	166	1	2133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"				WELL #:	23	RRCID ->	196904	COMPL.	DATE	07/01/2003	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.	13120	-	13235		
01	2294	X	1043	-0-	-1251	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1484	N	893	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798	N	1069	-0-	-729	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1573	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1465	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	196906	COMPL.	DATE	07/23/2003	TOTAL	DEPTH	13211	PERF.	12948	-	13007		
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	196943	COMPL.	DATE	08/09/2003	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	12844	-	12992		
01	5766	X	3498	-0-	-2268	-0-	-0-	-0-	197	1	3301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5208	X	3964	-0-	-1244	-0-	-0-	-0-	213	1	3751	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5177	X	4903	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	276	1	4627	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	241	1	3810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	4913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4740	X	4178	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	91	1	4087	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3007 X	2569	-0-	-438	-0-	145	1	2424	2	Y	-0-				-0-
02	2604 X	2401	-0-	-203	-0-	129	1	2272	2	Y	-0-				-0-
03	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	145	1	2432	2	Y	-0-				-0-
04	2640 X	2409	-0-	-231	-0-	143	1	2266	2	Y	-0-				-0-
05	2666 N	2547	-0-	-119	-0-	96	1	2451	2	Y	-0-				-0-
06	2490 N	2395	-0-	-95	-0-	52	1	2343	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "E"															
WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986															
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	Y	-0-				-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-				-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-				-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	18	1	235	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "E"															
WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181															
01	3534 X	2859	-0-	-675	-0-	161	1	2695	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
02	2912 X	2758	-0-	-154	-0-	148	1	2610	2	Y	-0-				-0-
03	3224 X	2894	-0-	-330	-0-	163	1	2731	2	Y	-0-				-0-
04	3120 X	2613	-0-	-507	-0-	155	1	2458	2	Y	-0-				-0-
05	3069 X	2210	-0-	-859	-0-	132	1	2078	2	Y	-0-				-0-
06	2970 X	1701	-0-	-1269	-0-	123	1	1578	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "G"															
WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152															
01	3844 X	2742	-0-	-1102	-0-	155	1	2586	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
02	3360 X	2687	-0-	-673	-0-	144	1	2539	2	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
03	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	198	1	3326	2	Y	-0-				-0-
04	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	198	1	3131	2	Y	10	10	8		-0-
						11	9								
05	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	194	1	3059	2	Y	11	11	8		-0-
						12	9								
06	3420 X	2926	-0-	-494	-0-	210	1	2704	2	Y	11	11	8		-0-
						12	9								
BURGHER "A"															
WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4247 X	3610	-0-	-637	-0-	204	1	3406	2	Y	-0-				-0-
02	3724 X	3371	-0-	-353	-0-	181	1	3190	2	Y	-0-				-0-
03	3875 X	3719	-0-	-156	-0-	209	1	3510	2	Y	-0-				-0-
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	224	1	3533	2	Y	-0-				-0-
05	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	224	1	3534	2	Y	-0-				-0-
06	3600 X	2889	-0-	-711	-0-	209	1	2680	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300									
IVY, BETTY JEAN												//CONT.// 220903									
												WELL #: 14									
												RRCID -> 198357									
												COMPL. DATE 10/02/2003									
												TOTAL DEPTH 13150									
												PERF.12840 - 12942									
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		3100 X	2108	-0-	-992	-0-		-0-			119	1	1989	2	Y	-0-					-0-
02		2548 X	1562	-0-	-986	-0-		-0-			84	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03		2387 X	642	-0-	-1745	-0-		-0-			36	1	606	2	Y	-0-					-0-
04		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		-0-			142	1	2243	2	Y	-0-					-0-
05		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		-0-			87	1	2230	2	Y	-0-					-0-
06		2040 X	1868	-0-	-172	-0-		-0-			41	1	1827	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 15									
												RRCID -> 198371									
												COMPL. DATE 09/10/2003									
												TOTAL DEPTH 13606									
												PERF.13366 - 13371									
01		4557 X	3910	-0-	-647	-0-		-0-			220	1	3690	2	Y	-0-					-0-
02		3472 X	3365	-0-	-107	-0-		-0-			181	1	3184	2	Y	-0-					-0-
03		4123 X	3901	-0-	-222	-0-		-0-			219	1	3682	2	Y	-0-					-0-
04		3990 X	3105	-0-	-885	-0-		-0-			185	1	2920	2	Y	-0-					-0-
05		4123 X	4026	-0-	-97	-0-		-0-			240	1	3786	2	Y	-0-					-0-
06		3780 X	3389	-0-	-391	-0-		-0-			245	1	3144	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"												WELL #: 22									
												RRCID -> 198884									
												COMPL. DATE 11/07/2003									
												TOTAL DEPTH 13521									
												PERF.13100 - 13233									
01		682 X	573	-0-	-109	-0-		-0-			32	1	541	2	Y	-0-					-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-		-0-			30	1	528	2	Y	-0-					-0-
03		651 N	561	-0-	-90	-0-		-0-			32	1	529	2	Y	-0-					-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-		-0-			36	1	576	2	Y	-0-					-0-
05		620 N	525	-0-	-95	-0-		-0-			31	1	494	2	Y	-0-					-0-
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-		-0-			40	1	516	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 10									
												RRCID -> 198952									
												COMPL. DATE 07/25/2003									
												TOTAL DEPTH 13260									
												PERF.12878 - 13012									
01		2480 X	1625	-0-	-855	-0-		-0-			92	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02		1932 N	1143	-0-	-789	-0-		-0-			61	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03		1984 N	1603	-0-	-381	-0-		-0-			90	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		-0-			112	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		-0-			62	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		-0-			34	1	1541	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 11									
												RRCID -> 200246									
												COMPL. DATE 02/07/2017									
												TOTAL DEPTH 13448									
												PERF.12682 - 13142									
01		3348 X	1662	-0-	-1686	-0-		-0-			94	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02		2520 X	1464	-0-	-1056	-0-		-0-			79	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03		1922 X	1614	-0-	-308	-0-		-0-			91	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04		1710 X	1543	-0-	-167	-0-		-0-			92	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05		1674 X	1592	-0-	-82	-0-		-0-			60	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06		1620 X	1534	-0-	-86	-0-		-0-			33	1	1501	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 19									
												RRCID -> 200779									
												COMPL. DATE 02/03/2004									
												TOTAL DEPTH 13255									
												PERF.12812 - 12960									
01		1829 X	1312	-0-	-517	-0-		-0-			74	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02		1232 N	1092	-0-	-140	-0-		-0-			59	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03		1364 N	1184	-0-	-180	-0-		-0-			67	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04		1260 N	1053	-0-	-207	-0-		-0-			63	1	990	2	Y	-0-					-0-
05		1209 N	1098	-0-	-111	-0-		-0-			41	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06		1140 N	338	-0-	-802	-0-		-0-			7	1	331	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
IVY, BETTY JEAN "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 11							
												RRCID -> 200937							
												COMPL. DATE 01/06/2004							
												TOTAL DEPTH 13360							
												PERF.13036 - 13140							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE			
01	2976 X	2120	-0-	-856	-0-		120	1	2000	2	Y	-0-				-0-			
02	2800 N	2865	-0-	65	-0-	65	154	1	2711	2	Y	-0-				-0-			
03	2631 N	2566	-0-	-65	-0-		144	1	2420	2	Y	2	2	8		-0-			
							2	9											
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-		172	1	2721	2	Y	-0-				-0-			
05	2976 X	2772	-0-	-204	-0-		104	1	2668	2	Y	-0-				-0-			
06	2880 X	2670	-0-	-210	-0-		58	1	2612	2	Y	-0-				-0-			
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 12							
												RRCID -> 201165							
												COMPL. DATE 02/06/2004							
												TOTAL DEPTH 13340							
												PERF.12932 - 13116							
01	3720 X	2975	-0-	-745	-0-		168	1	2807	2	Y	-0-				-0-			
02	3108 X	2541	-0-	-567	-0-		136	1	2405	2	Y	-0-				-0-			
03	3348 X	3168	-0-	-180	-0-		178	1	2990	2	Y	-0-				-0-			
04	3150 X	2871	-0-	-279	-0-		171	1	2700	2	Y	-0-				-0-			
05	3038 X	2895	-0-	-143	-0-		109	1	2786	2	Y	-0-				-0-			
06	3060 X	2815	-0-	-245	-0-		61	1	2754	2	Y	-0-				-0-			
BURGHER "D"												WELL #: 24							
												RRCID -> 201513							
												COMPL. DATE 03/04/2004							
												TOTAL DEPTH 13340							
												PERF.12975 - 13140							
01	248 N	156	-0-	-92	-0-		9	1	147	2	Y	-0-				-0-			
02	168 N	118	-0-	-50	-0-		6	1	112	2	Y	-0-				-0-			
03	155 N	118	-0-	-37	-0-		7	1	111	2	Y	-0-				-0-			
04	150 N	113	-0-	-37	-0-		7	1	106	2	Y	-0-				-0-			
05	124 N	112	-0-	-12	-0-		7	1	105	2	Y	-0-				-0-			
06	120 N	87	-0-	-33	-0-		6	1	81	2	Y	-0-				-0-			
PARKER, LOUETTA "A"												WELL #: 2							
												RRCID -> 202042							
												COMPL. DATE 02/11/2004							
												TOTAL DEPTH 16828							
												PERF.14812 - 16815							
01	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-		397	1	6640	2	N	5	5	8		-0-			
							6	9											
02	6944 X	6250	-0-	-694	-0-		336	1	5913	2	N	1	1	8		-0-			
							1	9											
03	7688 X	6718	-0-	-970	-0-		377	1	6339	2	N	2	2	8		-0-			
							2	9											
04	7440 X	6217	-0-	-1223	-0-		370	1	5846	2	N	1	1	8		-0-			
							1	9											
05	7688 X	6053	-0-	-1635	-0-		360	1	5692	2	N	1	1	8		-0-			
							1	9											
06	6810 X	5378	-0-	-1432	-0-		388	1	4989	2	N	1	1	8		-0-			
							1	9											
BURGHER "E"												WELL #: 16							
												RRCID -> 202172							
												COMPL. DATE 02/25/2004							
												TOTAL DEPTH 13350							
												PERF.13044 - 13154							
01	2015 X	1751	-0-	-264	-0-		99	1	1652	2	Y	-0-				-0-			
02	1736 N	1668	-0-	-68	-0-		90	1	1578	2	Y	-0-				-0-			
03	1891 N	1727	-0-	-164	-0-		97	1	1630	2	Y	-0-				-0-			
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		112	1	1774	2	Y	-0-				-0-			
05	3100 N	3144	-0-	44	-0-	44	187	1	2957	2	Y	-0-				-0-			
06	3000 N	8223	-0-	5223	-0-	5267	594	1	7629	2	Y	-0-				-0-			
BURGHER "G"												WELL #: 14							
												RRCID -> 202174							
												COMPL. DATE 04/08/2004							
												TOTAL DEPTH 13260							
												PERF.12944 - 12952							
01	589 N	180	-0-	-409	-0-		10	1	170	2	Y	-0-				-0-			
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-		24	1	425	2	Y	-0-				-0-			
03	465 N	414	-0-	-51	-0-		23	1	391	2	Y	-0-				-0-			
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-		29	1	465	2	Y	-0-				-0-			
05	496 N	366	-0-	-130	-0-		22	1	344	2	Y	-0-				-0-			
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-		35	1	450	2	Y	-0-				-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL		DEPTH 17290		PERF.15170 - 16620						
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	5549 X	4849	-0-	-700	-0-	273 3	1 9	4573	2	N	3	3	8	-0-				
02	4536 X	4330	-0-	-206	-0-	232 1	1 9	4097	2	N	1	1	8	-0-				
03	5022 X	4931	-0-	-91	-0-	277 1	3 9	4651	2	N	3	3	8	-0-				
04	4770 X	4346	-0-	-424	-0-	259 1	1 9	4086	2	N	1	1	8	-0-				
05	4836 X	4773	-0-	-63	-0-	284 1	1 9	4488	2	N	1	1	8	-0-				
06	4770 X	4568	-0-	-202	-0-	330 1	1 9	4237	2	N	1	1	8	-0-				
OLAJUWON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL		DEPTH 16790		PERF.14873 - 16506				
01	93 X	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-				
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-				
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-				
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-				
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-				
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-			-0-				
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL		DEPTH 13450		PERF.12908 - 13029				
01	1426 X	1151	-0-	-275	-0-	65	1	1086	2	Y	-0-			-0-				
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-			-0-				
03	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-			-0-				
04	1110 N	962	-0-	-148	-0-	57	1	905	2	Y	-0-			-0-				
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-			-0-				
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	24	1	1087	2	Y	-0-			-0-				
APC CLARIDGE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL		DEPTH 13375		PERF.13002 - 13185				
01	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	153	1	2558	2	Y	-0-			-0-				
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	134	1	2371	2	Y	-0-			-0-				
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	152	1	2557	2	Y	-0-			-0-				
04	2610 N	2536	-0-	-74	-0-	151	1	2385	2	Y	-0-			-0-				
05	2759 N	2652	-0-	-107	-0-	100	1	2552	2	Y	-0-			-0-				
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	57	1	2580	2	Y	-0-			-0-				
APC CLARIDGE "A"				WELL #: 7		RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL		DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356				
01	4712 X	4584	-0-	-128	-0-	258 3	1 9	4323	2	Y	3	3	8	-0-				
02	4172 X	4004	-0-	-168	-0-	215	1	3789	2	Y	-0-			-0-				
03	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	246 1	3 9	4139	2	Y	3	3	8	-0-				
04	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	236 1	2 9	3724	2	Y	2	2	8	-0-				
05	4712 X	4324	-0-	-388	-0-	257	1	4067	2	Y	-0-			-0-				
06	4440 X	3920	-0-	-520	-0-	283	1	3637	2	Y	-0-			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PICKENS "B"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL		DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100		
M 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	3689 X	2998	-0-	-0-	-691	-0-		169 3	1 9	2826	2	N	3	3 8		-0-
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-		178 1	1 1	3133	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3404	-0-	-0-	-192	-0-		191 2	1 9	3211	2	N	2	2 8		-0-
04	3450 X	3319	-0-	-0-	-131	-0-		197 1	1 1	3122	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3415	-0-	-0-	-243	-0-		203 1	1 1	3212	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	3175	-0-	-0-	-365	-0-		229 1	1 1	2946	2	N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL		DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049		
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-

REED "C"				WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL		DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507		
01	744 N	708	-0-	-0-	-36	-0-		40 1	1 1	668	2	N	-0-			-0-
02	644 N	561	-0-	-0-	-83	-0-		30 1	1 1	531	2	N	-0-			-0-
03	682 N	590	-0-	-0-	-92	-0-		33 1	1 1	557	2	N	-0-			-0-
04	690 N	522	-0-	-0-	-168	-0-		31 1	1 1	491	2	N	-0-			-0-
05	620 N	496	-0-	-0-	-124	-0-		30 1	1 1	466	2	N	-0-			-0-
06	570 N	541	-0-	-0-	-29	-0-		39 1	1 1	502	2	N	-0-			-0-

APC ANDERSON				WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL		DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270		
01	4123 X	2831	-0-	-0-	-1292	-0-		160 1	1 1	2671	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	1661	-0-	-0-	-2063	-0-		89 1	1 1	1572	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	2070	-0-	-0-	-2053	-0-		116 1	1 1	1954	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	2479	-0-	-0-	-1511	-0-		147 1	1 1	2332	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	2425	-0-	-0-	-1698	-0-		144 1	1 1	2281	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-		206 1	1 1	2644	2	N	-0-			-0-

PERRENOT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL		DEPTH 17100		PERF.14900 - 16680		
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		47 3	1 9	787	2	N	3	3 8		-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	1 1	1139	2	N	-0-			-0-
03	992 N	969	-0-	-0-	-23	-0-		54 2	1 9	913	2	N	2	2 8		-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		62 1	1 1	988	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	803	-0-	-0-	-406	-0-		48 1	1 1	755	2	N	-0-			-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-		113 1	1 1	1455	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL		DEPTH 13480		PERF.13144 - 13154		
01	3379 X	3173	-0-	-0-	-206	-0-		179 1	1 1	2994	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2879	-0-	-0-	-145	-0-		155 1	1 1	2724	2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	3100	-0-	-0-	-186	-0-		174 1	1 1	2926	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2894	-0-	-0-	-256	-0-		172 1	1 1	2722	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	3112	-0-	-0-	-112	-0-		185 1	1 1	2927	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2729	-0-	-0-	-361	-0-		197 1	1 1	2532	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIPS "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL		DEPTH 13497		PERF.13151 - 13290						
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	84	-0-	-102	-0-			5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-			3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-			3	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-			18	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-			40	1	519	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"				WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL		DEPTH 13570		PERF.13240 - 13305				
01	4712 X	4495	-0-	-217	-0-			253	1	4242	2	Y	-0-					-0-
02	4228 X	3108	-0-	-1120	-0-			167	1	2941	2	Y	-0-					-0-
03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-			275	1	4618	2	Y	-0-					-0-
04	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-			276	1	4361	2	Y	-0-					-0-
05	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-			282	1	4448	2	Y	-0-					-0-
06	4740 X	3998	-0-	-742	-0-			289	1	3709	2	Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A"				WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL		DEPTH 16800		PERF.14862 - 16720				
01	1798 N	1314	-0-	-484	-0-			74	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			100	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1670	-0-	-376	-0-			94	1	1574	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-			83	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	333	-0-	-1713	-0-			20	1	313	2	N	-0-					-0-
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-			169	1	2174	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL		DEPTH 13307		PERF.12910 - 13134				
01	930 X	570	-0-	-360	-0-			32	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	306	-0-	-142	-0-			16	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	281	-0-	-246	-0-			16	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	331	-0-	-209	-0-			20	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-			17	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-			13	1	605	2	Y	-0-					-0-

DYNEGY "C"				WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL		DEPTH 16875		PERF.15016 - 16868				
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-			150	1	2512	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-			244	1	4308	2	N	-0-					-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-			190	1	3194	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
04	2580 X	1709	-0-	-871	-0-			102	1	1605	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	4557 X	726	-0-	-3831	-0-			43	1	683	2	N	-0-					-0-
06	4410 X	25	-0-	-4385	-0-			2	1	23	2	N	-0-					-0-

KNOWLES "A"				WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL		DEPTH 17025		PERF.15062 - 16774				
01	3007 X	1443	-0-	-1564	-0-			81	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	2716 X	1229	-0-	-1487	-0-			66	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1922 X	1393	-0-	-529	-0-			78	1	1315	2	N	-0-					-0-
04	1650 X	1305	-0-	-345	-0-			78	1	1227	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1257	-0-	-107	-0-			75	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1234	-0-	-116	-0-			89	1	1145	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13046 - 13476			
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		1767 X	1117	-0-	-650	-0-			63 1	1054 2	Y	-0-							-0-			
02		1148 N	944	-0-	-204	-0-			51 1	893 2	Y	-0-							-0-			
03		1271 N	1122	-0-	-149	-0-			63 1	1059 2	Y	-0-							-0-			
04		1080 N	878	-0-	-202	-0-			52 1	826 2	Y	-0-							-0-			
05		1054 N	907	-0-	-147	-0-			54 1	853 2	Y	-0-							-0-			
06		1080 N	648	-0-	-432	-0-			47 1	601 2	Y	-0-							-0-			
EVANS "A"													WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13292 - 13297	
01		2449 X	1627	-0-	-822	-0-			92 1	1535 2	Y	-0-							-0-			
02		2044 N	1793	-0-	-251	-0-			96 1	1697 2	Y	-0-							-0-			
03		2046 N	1497	-0-	-549	-0-			84 1	1413 2	Y	-0-							-0-			
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-			111 1	1762 2	Y	-0-							-0-			
05		1984 N	1713	-0-	-271	-0-			102 1	1611 2	Y	-0-							-0-			
06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			140 1	1795 2	Y	-0-							-0-			
REED "C"													WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888		PERF.13268 - 16744	
01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-			211 1	3529 2	N	-0-							-0-			
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-			145 1	2561 2	N	-0-							-0-			
03		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-			170 1	2855 2	N	-0-							-0-			
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-			166 1	2625 2	N	-0-							-0-			
05		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-			162 1	2557 2	N	-0-							-0-			
06		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-			183 1	2352 2	N	-0-							-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276		PERF.12990 - 13000	
01		4247 X	3644	-0-	-603	-0-			205 1	3439 2	Y	-0-							-0-			
02		3472 X	3311	-0-	-161	-0-			178 1	3133 2	Y	-0-							-0-			
03		3844 X	2129	-0-	-1715	-0-			120 1	2009 2	Y	-0-							-0-			
04		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-			245 1	3865 2	Y	-0-							-0-			
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-			222 1	3506 2	Y	-0-							-0-			
06		3540 X	3311	-0-	-229	-0-			239 1	3072 2	Y	-0-							-0-			
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13340 - 13350	
01		3875 X	3081	-0-	-794	-0-			174 1	2907 2	Y	-0-							-0-			
02		3500 X	1903	-0-	-1597	-0-			102 1	1801 2	Y	-0-							-0-			
03		2449 X	1496	-0-	-953	-0-			84 1	1412 2	Y	-0-							-0-			
04		2970 X	749	-0-	-2221	-0-			45 1	704 2	Y	-0-							-0-			
05		3069 X	2828	-0-	-241	-0-			168 1	2660 2	Y	-0-							-0-			
06		2970 X	2386	-0-	-584	-0-			172 1	2214 2	Y	-0-							-0-			
EVANS "A"													WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13234 - 13244	
01		1178 N	1134	-0-	-44	-0-			64 1	1070 2	Y	-0-							-0-			
02		1036 N	1012	-0-	-24	-0-			54 1	958 2	Y	-0-							-0-			
03		1147 N	1123	-0-	-24	-0-			63 1	1060 2	Y	-0-							-0-			
04		1110 N	1080	-0-	-30	-0-			64 1	1016 2	Y	-0-							-0-			
05		1116 N	1100	-0-	-16	-0-			65 1	1035 2	Y	-0-							-0-			
06		1080 N	1010	-0-	-70	-0-			73 1	937 2	Y	-0-							-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12515 - 12955	
01		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-			130 1	2183 2	Y	-0-							-0-			
02		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-			110 1	1933 2	Y	-0-							-0-			
03		2139 X	1988	-0-	-151	-0-			112 1	1876 2	Y	-0-							-0-			
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-			157 1	2482 2	Y	-0-							-0-			
05		2325 X	796	-0-	-1529	-0-			30 1	766 2	Y	-0-							-0-			
06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-			60 1	2689 2	Y	-0-							-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 19		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
													RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13182 - 13310				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	154	1	2577	2	Y	2	2	8	-0-									
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	131	1	2317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	2914 N	2672	-0-	-242	-0-	150	1	2522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	2640 N	2513	-0-	-127	-0-	150	1	2363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	183	1	2900	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	2580 N	2472	-0-	-108	-0-	179	1	2293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
BURGHER "G"													WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13096 - 13162		
01	1581 X	787	-0-	-794	-0-	44	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	1260 N	163	-0-	-1097	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	1116 N	13	-0-	-1103	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	750 N	15	-0-	-735	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13400 - 13410		
01	4402 X	3479	-0-	-923	-0-	196	1	3280	2	Y	3	3	8	-0-									
02	3920 X	3327	-0-	-593	-0-	179	1	3148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	4340 X	3630	-0-	-710	-0-	204	1	3426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	4200 X	3257	-0-	-943	-0-	194	1	3063	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	4340 X	3575	-0-	-765	-0-	213	1	3362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	3570 X	1973	-0-	-1597	-0-	142	1	1831	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13034 - 13282		
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	42	1	699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	35	1	610	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	40	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	41	1	640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	29	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	16	1	710	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
PARKER, LOUETTA "A"													WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965		PERF.14930 - 16892		
01	4061 X	3063	-0-	-998	-0-	173	1	2887	2	Y	3	3	8	-0-									
02	3164 X	2609	-0-	-555	-0-	140	1	2469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	162	1	2719	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	2970 X	2394	-0-	-576	-0-	142	1	2251	2	Y	1	1	8	-0-									
05	3069 X	844	-0-	-2225	-0-	50	1	793	2	Y	1	1	8	-0-									
06	2970 X	900	-0-	-2070	-0-	65	1	834	2	Y	1	1	8	-0-									
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13290 - 13376		
01	1519 X	1515	-0-	-4	-0-	85	1	1430	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	1372 N	1369	-0-	-3	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	86	1	1451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	107	1	1372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"												CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 19												NON-ASSOCIATED																			
CAPACITY												COMPL. DATE 12/10/2004																			
TOTAL DEPTH 13272												PERF.12918 - 13080																			
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	2108 X	281	-0-	-1827	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	682 N	541	-0-	-141	-0-	32	1	509	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	126	1	1625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
BURGHER "E"												WELL #: 10				RRCID -> 207281				COMPL. DATE 11/30/2004				TOTAL DEPTH 13465				PERF.13170 - 13254			
01	6572 X	5696	-0-	-876	-0-	321	1	5375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	5600 X	4964	-0-	-636	-0-	267	1	4697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	5921 X	3603	-0-	-2318	-0-	202	1	3401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	361	1	5709	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	344	1	5429	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	5520 X	5150	-0-	-370	-0-	372	1	4778	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
EVANS "A"												WELL #: 12				RRCID -> 207283				COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 13570				PERF.13228 - 13386			
01	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	437	1	7316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	397	1	6995	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	317	1	5324	2	Y	-0-	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	7500 X	5165	-0-	-2335	-0-	307	1	4858	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	8184 X	5194	-0-	-2990	-0-	309	1	4885	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	7920 X	4418	-0-	-3502	-0-	319	1	4099	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
WILLIFORD "C"												WELL #: 3				RRCID -> 208055				COMPL. DATE 03/17/2004				TOTAL DEPTH 16408				PERF.14729 - 16346			
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	33	1	523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	570 N	414	-0-	-156	-0-	30	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
BURGHER "A"												WELL #: 16				RRCID -> 208090				COMPL. DATE 07/21/2004				TOTAL DEPTH 13680				PERF.13200 - 13369			
01	3472 X	3066	-0-	-406	-0-	173	1	2890	2	Y	-0-	3	3	8	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	168	1	2968	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	3441 X	3365	-0-	-76	-0-	189	1	3174	2	Y	-0-	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	193	1	3053	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	3472 X	3047	-0-	-425	-0-	181	1	2866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	3360 X	2934	-0-	-426	-0-	212	1	2722	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
APC ANDERSON												WELL #: 7				RRCID -> 210433				COMPL. DATE 03/16/2005				TOTAL DEPTH 13680				PERF.13163 - 13666			
01	5642 X	1676	-0-	-3966	-0-	94	1	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	5096 X	4072	-0-	-1024	-0-	219	1	3853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	5642 X	1962	-0-	-3680	-0-	110	1	1852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	4830 X	1399	-0-	-3431	-0-	83	1	1316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	4991 X	2825	-0-	-2166	-0-	168	1	2657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	4350 X	1599	-0-	-2751	-0-	115	1	1484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 381

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		25978 300 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	211853	COMPL.	DATE	10/31/2004	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.13200	- 13326			
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	1581 N	1136	-0-	-445	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2016 N	531	-0-	-1485	-0-	29	1	502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	298	-0-	-1562	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	94	1	1485	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	94	1	1480	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	97	1	1252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:		15	RRCID ->	212709	COMPL.	DATE	06/14/2005	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.12820	- 12958			
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3652	-0-	552	552	205	1	3447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1338 N	786	-0-	-552	-0-	47	1	739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	779	-0-	-306	-0-	29	1	750	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 X	460	-0-	-740	-0-	10	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A"			WELL #:		8	RRCID ->	212711	COMPL.	DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	13573	PERF.13194	- 13391			
01	1829 X	1539	-0-	-290	-0-	87	1	1452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	112	1	1890	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1710 X	1515	-0-	-195	-0-	90	1	1425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	171	1	2697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	165	1	2116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKENS "A"			WELL #:		1	RRCID ->	212912	COMPL.	DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	17267	PERF.15346	- 17040			
01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	366	1	6127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	307	1	5417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	363	1	6094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	377	1	5967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	407	1	6429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	477	1	6133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "A"			WELL #:		6H	RRCID ->	213582	COMPL.	DATE	11/13/2004	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.13509	- 14931			
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	281	1	4699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4480 X	4286	-0-	-194	-0-	230	1	4056	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	254	1	4262	2	Y	-0-	3	3	8	-0-	-0-	-0-	-0-
						3	9											
04	4830 X	4579	-0-	-251	-0-	272	1	4304	2	Y	-0-	3	3	8	-0-	-0-	-0-	-0-
						3	9											
05	4991 X	4575	-0-	-416	-0-	272	1	4302	2	Y	-0-	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	9											
06	4830 X	4453	-0-	-377	-0-	322	1	4130	2	Y	-0-	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
						1	9											

BURGHER "D"			WELL #:		25	RRCID ->	213643	COMPL.	DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	13720	PERF.13144	- 13570			
01	2325 N	1373	-0-	-952	-0-	77	1	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1764 N	678	-0-	-1086	-0-	36	1	642	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	488	-0-	-969	-0-	27	1	461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	97	-0-	-1223	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	304	-0-	-440	-0-	18	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	405	-0-	-75	-0-	29	1	376	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300									
APC CLARIDGE "A"												//CONT.// 220903									
												WELL #: 10									
												RRCID -> 215778									
												COMPL. DATE 03/09/2005									
												TOTAL DEPTH 13556									
												PERF.12830 - 13307									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
											AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	417	2	Y	-0-					-0-
02		616 N	384	-0-	-232	-0-	-232	-0-			21	1	363	2	Y	-0-					-0-
03		465 N	430	-0-	-35	-0-	-35	-0-			24	1	406	2	Y	-0-					-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	-3	-0-			25	1	392	2	Y	-0-					-0-
05		434 N	428	-0-	-6	-0-	-6	-0-			25	1	403	2	Y	-0-					-0-
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	-14	-0-			29	1	377	2	Y	-0-					-0-
J & L PARKER "E"												WELL #: 6									
												RRCID -> 215782									
												COMPL. DATE 02/24/2005									
												TOTAL DEPTH 13200									
												PERF.12792 - 12938									
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02		252 N	33	-0-	-219	-0-	-219	-0-			2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			113	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78	1	2005	2	Y	-0-					-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	615	2	Y	-0-					-0-
PHILLIP IVY "A"												WELL #: 21									
												RRCID -> 216083									
												COMPL. DATE 04/20/2005									
												TOTAL DEPTH 13998									
												PERF.13242 - 13900									
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03		1302 N	702	-0-	-600	-0-	-600	-0-			39	1	663	2	Y	-0-					-0-
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			125	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			134	1	2118	2	Y	-0-					-0-
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130	1	1674	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"												WELL #: 24									
												RRCID -> 217856									
												COMPL. DATE 07/31/2005									
												TOTAL DEPTH 13381									
												PERF.13040 - 13288									
01		4464 X	3342	-0-	-1122	-0-	-1122	-0-			188	1	3154	2	N	-0-					-0-
02		4032 X	1553	-0-	-2479	-0-	-2479	-0-			83	1	1470	2	N	-0-					-0-
03		3844 X	1142	-0-	-2702	-0-	-2702	-0-			64	1	1078	2	N	-0-					-0-
04		3720 X	595	-0-	-3125	-0-	-3125	-0-			35	1	560	2	N	-0-					-0-
05		3844 X	1429	-0-	-2415	-0-	-2415	-0-			85	1	1344	2	N	-0-					-0-
06		3240 X	1338	-0-	-1902	-0-	-1902	-0-			97	1	1241	2	N	-0-					-0-
STOREY "A"												WELL #: 1									
												RRCID -> 218150									
												COMPL. DATE 07/21/2006									
												TOTAL DEPTH 16235									
												PERF.14864 - 15808									
01		6820 X	6027	-0-	-793	-0-	-793	-0-			340	1	5687	2	N	-0-					-0-
02		5964 X	5801	-0-	-163	-0-	-163	-0-			311	1	5490	2	N	-0-					-0-
03		6479 X	6260	-0-	-219	-0-	-219	-0-			352	1	5906	2	N	-0-			2	8	-0-
											2	9									
04		6270 X	6051	-0-	-219	-0-	-219	-0-			360	1	5691	2	N	-0-					-0-
05		6479 X	6175	-0-	-304	-0-	-304	-0-			368	1	5807	2	N	-0-					-0-
06		6210 X	5353	-0-	-857	-0-	-857	-0-			387	1	4966	2	N	-0-					-0-
WILLIFORD "A"												WELL #: 8 H									
												RRCID -> 218271									
												COMPL. DATE 07/28/2005									
												TOTAL DEPTH 13185									
												PERF.13506 - 14804									
01		5425 X	5131	-0-	-294	-0-	-294	-0-			289	1	4842	2	N	-0-					-0-
02		4900 X	4838	-0-	-62	-0-	-62	-0-			260	1	4578	2	N	-0-					-0-
03		5425 X	5251	-0-	-174	-0-	-174	-0-			295	1	4953	2	N	-0-			3	8	-0-
											3	9									
04		5160 X	4682	-0-	-478	-0-	-478	-0-			278	1	4401	2	N	-0-			3	8	-0-
											3	9									
05		5363 X	4679	-0-	-684	-0-	-684	-0-			278	1	4400	2	N	-0-			1	8	-0-
											1	9									
06		5190 X	3121	-0-	-2069	-0-	-2069	-0-			225	1	2895	2	N	-0-			1	8	-0-
											1	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"													//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													//CONT.// 220903									
													WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7936 X	6949	-0-	-987	-0-	392 1	6555	2	N		2		2	8							-0-
02		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	357 1	6288	2	N		-0-		-0-								-0-
03		7626 X	6817	-0-	-809	-0-	383 1	6434	2	N		-0-		-0-								-0-
04		7380 X	6477	-0-	-903	-0-	385 1	6092	2	N		-0-		-0-								-0-
05		7626 X	5263	-0-	-2363	-0-	313 1	4950	2	N		-0-		-0-								-0-
06		7110 X	6381	-0-	-729	-0-	461 1	5920	2	N		-0-		-0-								-0-
HEGWARD "A"													WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15214 - 15598	
01		3968 X	3419	-0-	-549	-0-	193 1	3223	2	N		3		3	8							-0-
02		3556 X	3046	-0-	-510	-0-	163 1	2881	2	N		2		2	8							-0-
03		3720 X	3453	-0-	-267	-0-	194 1	3257	2	N		2		2	8							-0-
04		3360 X	3252	-0-	-108	-0-	193 1	3055	2	N		4		4	8							-0-
05		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	211 1	3326	2	N		4		4	8							-0-
06		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	240 1	3086	2	N		4		4	8							-0-
JONES, ABE "A"													WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623		PERF. N/A	
01		7812 X	6774	-0-	-1038	-0-	382 1	6389	2	N		3		3	8							-0-
02		6608 X	5821	-0-	-787	-0-	312 1	5507	2	N		2		2	8							-0-
03		7781 X	7110	-0-	-671	-0-	400 1	6710	2	N		-0-		-0-								-0-
04		7530 X	6995	-0-	-535	-0-	416 1	6573	2	N		5		5	8							-0-
05		7781 X	7273	-0-	-508	-0-	432 1	6834	2	N		6		6	8							-0-
06		6870 X	6575	-0-	-295	-0-	474 1	6094	2	N		6		6	8							-0-
CUNNINGHAM "A"													WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526	
01		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	468 1	7839	2	N		1		1	8							-0-
02		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	397 1	6993	2	N		3		3	8							-0-
03		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	459 1	7715	2	N		2		2	8							-0-
04		7710 X	6503	-0-	-1207	-0-	386 1	6110	2	N		6		6	8							-0-
05		7967 X	7353	-0-	-614	-0-	437 1	6908	2	N		7		7	8							-0-
06		7710 X	7001	-0-	-709	-0-	505 1	6488	2	N		7		7	8							-0-
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060	
01		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	270 1	4519	2	Y		-0-		-0-								-0-
02		2352 X	2073	-0-	-279	-0-	111 1	1962	2	Y		-0-		-0-								-0-
03		3317 X	1199	-0-	-2118	-0-	67 1	1132	2	Y		-0-		-0-								-0-
04		4050 X	1281	-0-	-2769	-0-	76 1	1205	2	Y		-0-		-0-								-0-
05		4185 X	1991	-0-	-2194	-0-	118 1	1873	2	Y		-0-		-0-								-0-
06		4050 X	1515	-0-	-2535	-0-	109 1	1406	2	Y		-0-		-0-								-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLLOWAY "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 224222				COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 17900				PERF.15850 - 17589							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
01		248 N	243	-0-	-5	-0-				14 1			229 2	N	-0-					-0-			
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-				12 1			217 2	N	-0-					-0-			
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-				12 1			208 2	N	-0-					-0-			
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-				16 1			259 2	N	-0-					-0-			
05		248 N	48	-0-	-200	-0-				3 1			45 2	N	-0-					-0-			
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-				33 1			428 2	N	-0-					-0-			
REED "C"				WELL #: 5				RRCID -> 231651				COMPL. DATE 08/06/2007				TOTAL DEPTH 16782				PERF.14711 - 16713			
01		7471 X	7446	-0-	-25	-0-				420 1			7023 2	N	3		3 8			-0-			
02		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-				384 1			6762 2	N	-0-					-0-			
03		7626 X	5376	-0-	-2250	-0-				302 1			5068 2	N	5		5 8			-0-			
04		7380 X	346	-0-	-7034	-0-				20 1			323 2	N	3		3 8			-0-			
05		7626 X	2377	-0-	-5249	-0-				141 1			2235 2	N	1		1 8			-0-			
06		7380 X	6131	-0-	-1249	-0-				443 1			5687 2	N	1		1 8			-0-			
HEGWARD "A"				WELL #: 2				RRCID -> 233558				COMPL. DATE 12/18/2007				TOTAL DEPTH 15875				PERF.15191 - 15580			
01		4588 X	114	-0-	-4474	-0-				6 1			108 2	N	-0-					-0-			
02		4144 X	188	-0-	-3956	-0-				10 1			178 2	N	-0-					-0-			
03		4588 X	119	-0-	-4469	-0-				7 1			112 2	N	-0-					-0-			
04		3060 X	261	-0-	-2799	-0-				16 1			245 2	N	-0-					-0-			
05		217 X	66	-0-	-151	-0-				4 1			62 2	N	-0-					-0-			
06		715 X	715	-0-	-0-	-0-				52 1			663 2	N	-0-					-0-			
STOREY "A"				WELL #: 2				RRCID -> 233561				COMPL. DATE 01/14/2007				TOTAL DEPTH 16635				PERF.14616 - 16521			
01		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-				326 1			5464 2	N	3		3 8			-0-			
02		5096 X	4077	-0-	-1019	-0-				219 1			3858 2	N	-0-					-0-			
03		5642 X	3632	-0-	-2010	-0-				204 1			3428 2	N	-0-					-0-			
04		5460 X	3485	-0-	-1975	-0-				207 1			3277 2	N	1		1 8			-0-			
05		5642 X	4933	-0-	-709	-0-				294 1			4638 2	N	1		1 8			-0-			
06		5460 X	4687	-0-	-773	-0-				338 1			4348 2	N	1		1 8			-0-			
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #: 5				RRCID -> 233807				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 15500				PERF.15016 - 15367			
01		31 N	2	-0-	-29	-0-				2 2				N	-0-					-0-			
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-								N	-0-					-0-			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-					-0-			
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-				9 1			137 2	N	-0-					-0-			
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-				6 1			101 2	N	-0-					-0-			
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-				31 1			401 2	N	-0-					-0-			
REED "C"				WELL #: 3				RRCID -> 234312				COMPL. DATE 10/28/2007				TOTAL DEPTH 16780				PERF.16040 - 16163			
01		10 X	4	-0-	-6	-0-				4 2				N	-0-					-0-			
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 2				N	-0-					-0-			
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 2				N	-0-					-0-			
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-				8 2				N	-0-					-0-			
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-				2 1			26 2	N	-0-					-0-			
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-								N	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6510 X	1439	-0-	-5071	-0-		81 7	1 9	1351	2	N	6	6 8	-0-
02	5992 X	1366	-0-	-4626	-0-		73 2	1 9	1291	2	N	2	2 8	-0-
03	6634 X	1591	-0-	-5043	-0-		89 2	1 9	1500	2	N	2	2 8	-0-
04	6420 X	2088	-0-	-4332	-0-		124 6	1 9	1958	2	N	5	5 8	-0-
05	4061 X	2093	-0-	-1968	-0-		124 6	1 9	1963	2	N	5	5 8	-0-
06	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-		123 6	1 9	1586	2	N	5	5 8	-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186														
01	5239 X	4321	-0-	-918	-0-		243 3	1 9	4075	2	N	3	3 8	-0-
02	4564 X	4282	-0-	-282	-0-		230 2	1 9	4050	2	N	2	2 8	-0-
03	4960 X	4646	-0-	-314	-0-		261 2	1 9	4383	2	N	2	2 8	-0-
04	4380 X	4378	-0-	-2	-0-		260 6	1 9	4112	2	N	5	5 8	-0-
05	4743 X	4397	-0-	-346	-0-		261 7	1 9	4129	2	N	6	6 8	-0-
06	4590 X	4110	-0-	-480	-0-		296 7	1 9	3807	2	N	6	6 8	-0-
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090														
01	7130 X	6659	-0-	-471	-0-		375 3	1 9	6284	2	N	-0-		-0-
02	6104 X	5972	-0-	-132	-0-		321 1	1 9	5651	2	N	-0-		-0-
03	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-		381 6	1 9	6403	2	N	5	5 8	-0-
04	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-		389 3	1 9	6153	2	N	3	3 8	-0-
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-		400 1	1 9	6321	2	N	1	1 8	-0-
06	6570 X	5586	-0-	-984	-0-		403 1	1 9	5182	2	N	1	1 8	-0-
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976														
01	4309 X	3778	-0-	-531	-0-		213 3	1 9	3562	2	N	3	3 8	-0-
02	3612 X	3392	-0-	-220	-0-		182 1	1 9	3209	2	N	1	1 8	-0-
03	3813 X	3732	-0-	-81	-0-		210 3	1 9	3519	2	N	3	3 8	-0-
04	3660 X	3601	-0-	-59	-0-		214 4	1 9	3383	2	N	4	4 8	-0-
05	3782 X	3756	-0-	-26	-0-		223 2	1 9	3531	2	N	2	2 8	-0-
06	3660 X	3471	-0-	-189	-0-		251 2	1 9	3218	2	N	2	2 8	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 243515			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 15525			PERF.14888 - 15360					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
01	3720 X	3195	-0-	-	-525	-0-	-	180	1	3015	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
02	3024 X	2530	-0-	-	-494	-0-	-	136	1	2394	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
03	3348 X	2938	-0-	-	-410	-0-	-	165	1	2773	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
04	3240 X	3096	-0-	-	-144	-0-	-	184	1	2912	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
05	3193 X	2970	-0-	-	-223	-0-	-	177	1	2793	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
06	3090 X	2669	-0-	-	-421	-0-	-	193	1	2476	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
CUNNINGHAM "A"													WELL #: 5			RRCID -> 244649			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 15592			PERF.14011 - 14958		
01	65 N	65	-0-	-	-0-	-0-	-	4	1	61	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
02	84 N	84	-0-	-	-0-	-0-	-	5	1	79	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
03	31 N	-0-	-0-	-	-31	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
04	33 N	33	-0-	-	-0-	-0-	-	2	1	31	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
05	34 N	34	-0-	-	-0-	-0-	-	2	1	32	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
DYNEGY "C"													WELL #: 2			RRCID -> 245003			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 16990			PERF.15122 - 16808		
01	7533 X	7251	-0-	-	-282	-0-	-	409	1	6842	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
02	6664 X	6416	-0-	-	-248	-0-	-	344	1	6072	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
03	7378 X	6582	-0-	-	-796	-0-	-	370	1	6212	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
04	7110 X	6419	-0-	-	-691	-0-	-	382	1	6037	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
05	7254 X	6601	-0-	-	-653	-0-	-	393	1	6208	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
06	7020 X	6048	-0-	-	-972	-0-	-	437	1	5611	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
KNOWLES "A"													WELL #: 5			RRCID -> 247414			COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 16080			PERF.15248 - 15478		
01	7068 X	5426	-0-	-	-1642	-0-	-	306	1	5120	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
02	5544 X	4702	-0-	-	-842	-0-	-	252	1	4449	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
								1	9																		
03	6014 X	4999	-0-	-	-1015	-0-	-	281	1	4712	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
								6	9																		
04	5610 X	5575	-0-	-	-35	-0-	-	331	1	5240	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
								4	9																		
05	5627 X	5627	-0-	-	-0-	-0-	-	335	1	5290	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
								2	9																		
06	5361 X	5361	-0-	-	-0-	-0-	-	387	1	4972	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
								2	9																		
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 248679			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 14810			PERF.14358 - 14656		
01	4836 X	4343	-0-	-	-493	-0-	-	245	1	4096	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
								2	9																		
02	4368 X	3365	-0-	-	-1003	-0-	-	181	1	3184	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
03	4836 X	4693	-0-	-	-143	-0-	-	264	1	4429	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
04	4560 X	4382	-0-	-	-178	-0-	-	261	1	4121	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
05	4712 X	4382	-0-	-	-330	-0-	-	261	1	4121	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-							
06	4530 X	4170	-0-	-	-360	-0-	-	301	1	3869	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-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903																	
KEECHI CREEK A				WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280		PERF.14698 - 15045									
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-								N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	620	X	592	-0-	-28	-0-			33	1	559	2	Y	-0-						-0-	
02	2800	N	3272	-0-	472	-0-			176	1	3096	2	Y	-0-						-0-	
03	3100	N	3438	-0-	338	-0-			810	1	3245	2	Y	-0-						-0-	
04	2494	N	1684	-0-	-810	-0-			100	1	1584	2	Y	-0-						-0-	
05	2790	X	571	-0-	-2219	-0-			34	1	537	2	Y	-0-						-0-	
06	2700	X	634	-0-	-2066	-0-			46	1	588	2	Y	-0-						-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
HAGEN, SELMA GU						WELL #: 1		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13013 - 13142							
01	837	N	725	-0-	-112	-0-			725	2			N	-0-						-0-	
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-			655	2			N	-0-						-0-	
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-			768	2	1	9	N	-0-	1		8			-0-	
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-			739	2			N	-0-						-0-	
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-			779	2			N	-0-						-0-	
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-			787	2			N	-0-						-0-	

BURGHER-NEAL UNIT						WELL #: 1		RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13314 - 13502							
01	1364	N	1085	-0-	-279	-0-			1085	2			N	-0-						-0-	
02	1344	N	453	-0-	-891	-0-			453	2			N	-0-						-0-	
03	1333	N	186	-0-	-1147	-0-			186	2			N	-0-						-0-	
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-							N	-0-						-0-	
05	496	N	63	-0-	-433	-0-			63	2			N	-0-						-0-	
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-						-0-	

HAGEN, SELMA GU						WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13100 - 13190							
01	1271	N	1113	-0-	-158	-0-			1113	2			N	-0-						-0-	
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-			854	2			N	-0-						-0-	
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-			1046	2			N	-0-						-0-	
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-			2015	2			N	-0-						-0-	
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-			2072	2			N	-0-						-0-	
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-			1654	2			N	-0-						-0-	

HAGEN, SELMA GU						WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12600 - 13122							
01	1054	N	853	-0-	-201	-0-			853	2			N	-0-						-0-	
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-			1147	2			N	-0-						-0-	
03	868	N	838	-0-	-30	-0-			837	2	1	9	N	-0-	1		8			-0-	
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-			1386	2			N	-0-						-0-	
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-			2052	2			N	-0-						-0-	
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-			1900	2			N	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEAVER														
WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-			-0-
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
HAGEN, SELMA GU														
WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183														
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
02	784 N	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	328	-0-	-902	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05	868 N	271	-0-	-597	-0-	271	2			N	-0-			-0-
06	660 N	411	-0-	-249	-0-	411	2			N	-0-			-0-
DUBOIS (BARNETT)														
CR2 ENERGY LLC														
MILES														
WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610														
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2026														
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)														
DIXIELAND ENERGY LLC														
BACHTEL														
WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142 1		31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
REZNICEK														
WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618														
01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	93	1	76	2	N	-0-			10
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-			10
03	93 X	84	-0-	-9	-0-	38	1	46	2	N	-0-			10
04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	354	1	481	2	N	-0-			12
						2	9							
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	334	1	452	2	N	-0-			12
06	645 X	645	-0-	-0-	-0-	416	1	229	2	N	-0-			12
BOMAR														
WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631														
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	201	1	160	2	N	-0-			24
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	216	1	239	2	N	-0-			24
03	806 N	180	-0-	-626	-0-	81	1	99	2	N	-0-			24
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	234	1	308	2	N	-0-			24
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	205	1	244	2	N	-0-			24
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	210	1	116	2	N	-0-			24

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		27591 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
DIXIELAND ENERGY LLC			//CONT.//		103266												
DAVIS			WELL #:		1	RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11639 - 11760					
M	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	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-
JAMEX, INC. HUMPHRIES			WELL #:		429659 1	RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756		PERF.11645 - 11680					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, J.H.			WELL #:		834365 1	RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 12900					
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	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 NORTHEAST EDGEWOOD UNIT			WELL #:		834365 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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767													
M	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	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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798													
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-
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-				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-
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-				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 #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828													
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 #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794													
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-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROUNKOWSKI												27813 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1												RRCID -> 156858		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 14760		PERF.14082 - 14386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	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-			
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) HD OPERATING CO, LLC COOK "B"												27868 400 103746		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 3												RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 8890 - 8898			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE												430368		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8947 - 8953	
01	2108 N	1900	-0-	-208	-0-	-0-	427	1	1462	2	N	10						195			
02	1792 N	1146	-0-	-646	-0-	-0-	11 220	9 1	909	2	N	15	192	1				18			
03	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	-0-	17 415	9 1	1300	2	N	32						50			
04	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	-0-	35 421	9 1	1321	2	N	50						100			
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	55 439	9 1	1298	2	N	106	191	1				15			
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	117 392	9 1	1176	2	N	105						120			
							116	9													
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-	-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-			
ROBINSON-TERRY												WELL #: 1		RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8768 - 8780	
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	52	1	179	2	N	-0-						27			
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	-0-	27	1	111	2	N	-0-						27			
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	-0-	51	1	159	2	N	-0-						27			
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	162	2	N	-0-						27			
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	158	2	N	-0-						27			
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	48	1	143	2	N	-0-						27			
ALBRECHT, MAUDE ESTATE												WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8946 - 8958	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	N	-0-						76			
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	-0-	24	1	101	2	N	-0-						76			
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	145	2	N	-0-						76			
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	-0-						76			
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	N	-0-						76			
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-						76			

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ROBINSON-TERRY														
WELL #: 2														
RRCID -> 135614														
COMPL. DATE 06/01/1990														
TOTAL DEPTH 8800														
PERF. 8623 - 8633														
CNTY: LEON														
M	ALLOW 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	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	1337	1	4576	2	N	120	195	1	65
02	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	132	9	4198	2	N	196	191	1	70
03	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	1018	1	4118	2	N	173	193	1	50
04	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	216	9	4265	2	N	178	193	1	35
05	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	1315	1	4449	2	N	175			210
06	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	190	9	4268	2	N	146	186	1	170
						1357	1							
						196	9							
						1508	1							
						193	9							
						1424	1							
						161	9							
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 139110														
COMPL. DATE 05/26/1991														
TOTAL DEPTH 9100														
PERF. 8903 - 8911														
CNTY: LEON														
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	2	N	-0-			29
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	N	-0-			29
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	45	1	140	2	N	-0-			29
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	143	2	N	-0-			29
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	2	N	-0-			29
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	42	1	127	2	N	-0-			29
EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
SMITH, SHELBY														
WELL #: 1														
RRCID -> 102004														
COMPL. DATE 03/09/1989														
TOTAL DEPTH 11740														
PERF.11549 - 11561														
CNTY: LEON														
01	4061 X	2803	-0-	-1258	-0-	111	1	2692	3	N	-0-			-0-
02	3304 X	1780	-0-	-1524	-0-	86	1	1694	3	N	-0-			-0-
03	3379 X	2907	-0-	-472	-0-	95	1	2812	3	N	-0-			-0-
04	3150 X	2781	-0-	-369	-0-	119	1	2662	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	2907	-0-	-162	-0-	124	1	2783	3	N	-0-			-0-
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	125	1	2901	3	N	-0-			-0-
IRWIN "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 104048														
COMPL. DATE 01/02/1983														
TOTAL DEPTH 12360														
PERF.11805 - 11819														
CNTY: LEON														
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	3	N	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	3	N	-0-			-0-
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	3	N	-0-			-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	69	1	1565	3	N	-0-			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	3	N	-0-			-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	3	N	-0-			-0-
SMITH, SHELBY A														
WELL #: 1														
RRCID -> 228222														
COMPL. DATE 03/26/2007														
TOTAL DEPTH 12935														
PERF.11626 - 11775														
CNTY: LEON														
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	186	1	4532	3	N	-0-			-0-
02	4312 X	3984	-0-	-328	-0-	193	1	3791	3	N	-0-			-0-
03	4774 X	4585	-0-	-189	-0-	213	1	4372	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	4538	-0-	-82	-0-	200	1	4338	3	N	-0-			-0-
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	204	1	4509	3	N	-0-			-0-
06	4560 X	4508	-0-	-52	-0-	186	1	4322	3	N	-0-			-0-
STORY "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 240585														
COMPL. DATE 03/28/2008														
TOTAL DEPTH 12477														
PERF.11614 - 11952														
CNTY: LEON														
01	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	108	1	2625	3	N	-0-			-0-
02	2716 X	2252	-0-	-464	-0-	109	1	2143	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2484	-0-	-492	-0-	121	1	2363	3	N	-0-			-0-
04	2640 X	2483	-0-	-157	-0-	108	1	2375	3	N	-0-			-0-
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	120	1	2683	3	N	-0-			-0-
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	109	1	2536	3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
LONG, JOE & NELL														
//CONT.// 29619 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 197689										CNTY: LEON				
WELL #: 1					RRCID -> 247861					COMPL. DATE 01/26/2009				
					TOTAL DEPTH 12355					PERF. 11560 - 11888				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	103 1	2505 3	N	-0-		-0-			-0-
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	112 1	2212 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	124 1	2403 3	N	-0-		-0-			-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	104 1	2363 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	114 1	2563 3	N	-0-		-0-			-0-
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	109 1	2446 3	N	-0-		-0-			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 081927					COMPL. DATE 02/04/1979				
					TOTAL DEPTH 12950					PERF. 12691 - 12749				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
JONES, A. G., GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 070937					COMPL. DATE 04/06/1974				
					TOTAL DEPTH 12850					PERF. 12447 - 12600				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 070938					COMPL. DATE 01/16/1974				
					TOTAL DEPTH 12710					PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 083527					COMPL. DATE 05/21/1980				
					TOTAL DEPTH 12950					PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
WILLIAMS, HOMER														
WELL #: 1SD					RRCID -> 086177					COMPL. DATE 01/01/1979				
					TOTAL DEPTH 4800					PERF. 4324 - 4618				
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)			//CONT.//	29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//	834365							
RICHARDSON BROS. G.U. 1			WELL #:	2	RRCID -> 091254	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12407	- 12632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	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-
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-						-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-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1			WELL #:	1	RRCID -> 092189	COMPL. DATE 12/05/1979	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12487	- 12694		
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-
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-						-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-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-
HILL B-6 GAS UNIT			WELL #:	2 L	RRCID -> 121291	COMPL. DATE 04/05/1986	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9625	- 9635		
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	Y	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	Y	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	Y	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	Y	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY HILL K-11 GAS UNIT											29677 300 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 2 L											RRCID -> 121532		COMPL. DATE 05/24/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9754 - 9764			
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	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-		
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) HILCORP ENERGY COMPANY INDIAN CREEK											29677 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 2											RRCID -> 117600		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9144 - 9151			
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		-0-	304	2			N	-0-					-0-		
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-		-0-	269	2			N	-0-					-0-		
03	279 N	274	-0-	-5	-0-		-0-	274	2			N	-0-					-0-		
04	270 N	251	-0-	-19	-0-		-0-	251	2			N	-0-					-0-		
05	279 N	171	-0-	-108	-0-		-0-	171	2			N	-0-					-0-		
06	270 N	238	-0-	-32	-0-		-0-	238	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	
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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					13		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					13		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					13		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					13		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					13		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					13		
PLUGGED AND ABANDONED											02/10/2025									
FALLON (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHISENHUNT, H. E.											30105 700 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1											RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 7021 - 7037			
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-		
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-		
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-		
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-		
06	120 N	86	-0-	-34	-0-		-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-		
LAURENCE, R. A.											WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7370 - 7519	
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		-0-	76	1	2223	2	N	-0-					-0-		
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		-0-	71	1	2100	2	N	-0-					-0-		
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		-0-	94	1	2289	2	N	-0-					-0-		
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		-0-	93	1	2184	2	N	-0-					-0-		
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		-0-	79	1	2157	2	N	-0-					-0-		
06	2100 N	2067	-0-	-33	-0-		-0-	72	1	1995	2	N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY SIX, LLC BATTLE				38321 300 142193	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	1	RRCID -> 243020	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL	DEPTH 13656	PERF.11798 - 13513
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1				386310		RRCID -> 071064	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL	DEPTH 13378	PERF.10972 - 13142
				WELL #:	1					
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	349	2		N	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 074732	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.10959 - 11813
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2189	2	2 9	N	-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6 9	N	-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-
05	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1463	2	1 9	N	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1 9	N	-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 075269	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11083 - 11502
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1 9	N	-0-
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	425	2	2 9	N	-0-
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 075590	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL	DEPTH 13509	PERF. 8320 - 12337
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1 9	N	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4 9	N	-0-
03	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2		N	-0-
04	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	1008	2		N	-0-
05	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1154	2	1 9	N	-0-
06	960 N	755	-0-	-205	-0-	754	2	1 9	N	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 084331	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12398 - 12469
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
THOMPSON, B. W.			WELL #: 1			RRCID -> 100686			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	475	-0-	-114	-0-		475 2			N	-0-			-0-
02		532 N	396	-0-	-136	-0-		396 2			N	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 2			N	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 2			N	-0-			-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 2			N	-0-			-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 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	40	-0-	-22	-0-		40 2			N	-0-			-0-
02		140 N	97	-0-	-43	-0-		97 2			N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2			N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-			-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-		134 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		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2			N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-			-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	4005	-0-	1005	1005		4005 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		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2			N	-0-			-0-
02		252 N	237	-0-	-15	-0-		237 2			N	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 2			N	-0-			-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-		116 2			N	-0-			-0-
05		248 N	117	-0-	-131	-0-		117 2			N	-0-			-0-
06		270 N	186	-0-	-84	-0-		186 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-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2			WELL #: 3			RRCID -> 167802			COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071			
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.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310		WELL #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317		PERF. 11954 - 12106	
LYONS GAS UNIT NO. 1																					
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		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-				-0-						
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-						
03		310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2		N	-0-				-0-						
04		270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2		N	-0-				-0-						
05		527 N	216	-0-	-311	-0-	216	2		N	-0-				-0-						
06		180 N	83	-0-	-97	-0-	83	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		1953 N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2		N	-0-				-0-						
02		1064 N	788	-0-	-276	-0-	788	2		N	-0-				-0-						
03		1240 N	893	-0-	-347	-0-	893	2		N	-0-				-0-						
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-				-0-						
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-				-0-						
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	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		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1702	2	2	9	N	2	2	8	202						
02		1484 N	1241	-0-	-243	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8	202						
03		1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-			202						
04		1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8	202						
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1	1	8	202						
06		1590 N	982	-0-	-608	-0-	980	2	2	9	N	2	2	8	202						
HALL, F. L.										WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 13204			
01		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		N	-0-				-0-						
02		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3755	2	2	9	N	2	2	8	-0-						
03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4517	2	3	9	N	3	3	8	-0-						
04		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4123	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
05		4061 X	4002	-0-	-59	-0-	4002	2			N	-0-			-0-						
06		3930 X	3780	-0-	-150	-0-	3780	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		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-						
04		1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
05		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-			-0-						
06		1320 N	1147	-0-	-173	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8844 - 13357			
01		2046 N	1790	-0-	-256	-0-	1788	2	2	9	N	2	2	8	-0-						
02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	2	12	9	N	11	11	8	-0-						
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-						
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2	2	8	-0-						
05		2232 N	1648	-0-	-584	-0-	1647	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
06		1980 N	1510	-0-	-470	-0-	1508	2	2	9	N	2	2	8	-0-						
GIBSON										WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 13521			
01		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3268	2	4	9	N	4	4	8	-0-						
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3097	2	14	9	N	13	13	8	-0-						
03		2914 X	2324	-0-	-590	-0-	2324	2			N	-0-			-0-						
04		2820 X	2080	-0-	-740	-0-	2076	2	4	9	N	4	4	8	-0-						
05		2914 X	2487	-0-	-427	-0-	2484	2	3	9	N	3	3	8	-0-						
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2872	2	7	9	N	6	6	8	-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #: 3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11034 - 13284		
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	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-		1681	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		3476	2		4	9	N	4		4	8			-0-	
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		3510	2				N	-0-						-0-	
04	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-		2502	2				N	-0-						-0-	
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		2877	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		3072	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 14254		
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2				N	-0-						-0-	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738	2				N	-0-						-0-	
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	2				N	-0-						-0-	
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2				N	-0-						-0-	
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340	2				N	-0-						-0-	
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2				N	-0-						-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 5		RRCID -> 187700		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11515 - 12834		
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2163	2				N	-0-						-0-	
02	2184 N	1477	-0-	-707	-0-		1473	2		4	9	N	4		4	8			-0-	
03	2325 N	1477	-0-	-848	-0-		1470	2		7	9	N	6		6	8			-0-	
04	2100 N	1802	-0-	-298	-0-		1802	2				N	-0-						-0-	
05	1643 N	1401	-0-	-242	-0-		1401	2				N	-0-						-0-	
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2589	2				N	-0-						-0-	
GIBSON										WELL #: 4		RRCID -> 188083		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11304 - 13742		
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		2481	2				N	-0-						58	
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2282	2				N	-0-						58	
03	2635 N	2321	-0-	-314	-0-		2321	2				N	-0-						58	
04	2400 N	2332	-0-	-68	-0-		2332	2				N	-0-						58	
05	2542 N	2277	-0-	-265	-0-		2277	2				N	-0-						58	
06	2250 N	2245	-0-	-5	-0-		2245	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	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		2052	2				N	-0-						-0-	
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-		1329	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1825	2				N	-0-						-0-	
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	2				N	-0-						-0-	
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2				N	-0-						-0-	
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	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	2604 N	2258	-0-	-346	-0-		2257	2		1	9	N	1		1	8			19	
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		2298	2		4	9	N	4		4	8			19	
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		2364	2				N	-0-						19	
04	2190 N	1812	-0-	-378	-0-		1811	2		1	9	N	1		1	8			19	
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2604	2		1	9	N	1		1	8			19	
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		2431	2		2	9	N	2		2	8			19	
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780		
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963	2				N	-0-						-0-	
02	1736 N	1125	-0-	-611	-0-		1124	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
03	1922 N	849	-0-	-1073	-0-		847	2		2	9	N	2		2	8			-0-	
04	1860 N	1459	-0-	-401	-0-		1459	2				N	-0-						-0-	
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	2				N	-0-						-0-	
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2368	2				N	-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5										RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		
TOTAL DEPTH 14300										PERF. 8734 - 14104				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2511 X	2324	-0-	-187	-0-	2324	2		N	-0-				-0-
02	2268 X	1662	-0-	-606	-0-	1662	2		N	-0-				-0-
03	2511 X	2109	-0-	-402	-0-	2109	2		N	-0-				-0-
04	2370 X	2328	-0-	-42	-0-	2328	2		N	-0-				-0-
05	2325 X	2088	-0-	-237	-0-	2088	2		N	-0-				-0-
06	2250 X	1217	-0-	-1033	-0-	1217	2		N	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 189450		
TOTAL DEPTH 14220										COMPL. DATE 07/02/2014		PERF. 11495 - 13992		
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-				-0-
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-				-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-				-0-
04	1290 N	986	-0-	-304	-0-	986	2		N	-0-				-0-
05	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 189704		
TOTAL DEPTH 13170										COMPL. DATE 02/06/2009		PERF. 8570 - 12801		
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-				-0-
02	1064 N	948	-0-	-116	-0-	947	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-				-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 190765		
TOTAL DEPTH 13150										COMPL. DATE 03/29/2005		PERF. 8992 - 12595		
01	2418 N	1984	-0-	-434	-0-	1982	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	2184 N	1850	-0-	-334	-0-	1840	2	10 9	N	9	9 8			-0-
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4 9	N	4	4 8			-0-
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2805	2	4 9	N	4	4 8			-0-
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2489	2	7 9	N	6	6 8			-0-

HALL, F. L.										WELL #: 4		RRCID -> 190768		
TOTAL DEPTH 14054										COMPL. DATE 07/26/2002		PERF. 10838 - 12684		
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4		RRCID -> 190801		
TOTAL DEPTH 13760										COMPL. DATE 07/13/2002		PERF. 11242 - 13661		
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-				-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-				-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-				-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-				-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-				-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 190811		
TOTAL DEPTH 13455										COMPL. DATE 03/08/2007		PERF. 8347 - 13310		
01	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1291	2	2 9	N	2	2 8			45
02	1428 N	1233	-0-	-195	-0-	1227	2	6 9	N	5	5 8			45
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				45
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2 9	N	2	2 8			45
05	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1188	2	1 9	N	1	1 8			45
06	1470 N	1163	-0-	-307	-0-	1161	2	2 9	N	2	2 8			45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
						RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL		DEPTH 12595		PERF. 8751 - 12326				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	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	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	589 N	463	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	570 N	465	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	465	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	2821 X	584	-0-	-2237	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	192	-0-	-2356	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2821 X	282	-0-	-2539	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2310 X	473	-0-	-1837	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	474	-0-	-642	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	570 X	502	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.				WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL		DEPTH 13156		PERF. 8902 - 12643				
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	50	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	1147 N	880	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					13
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					13
03	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					13
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					13
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					13
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	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	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1	1	8			80
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			80
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					80
04	1980 N	1282	-0-	-698	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					80
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					80
06	2010 N	1474	-0-	-536	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					80
PERLITZ				GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL		DEPTH 13900		PERF. 11316 - 12668		
01	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2147	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	2036	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1068	-0-	-1002	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	192922	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.	11584	- 12228
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	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2632	2		N	-0-				108
02	2436	N	2405	-0-	-31	-0-	2405	2		N	-0-				108
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-				108
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-				108
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-				108
06	2670	N	2364	-0-	-306	-0-	2364	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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-				-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				-0-
03	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	2		N	-0-				-0-
04	1500	N	1006	-0-	-494	-0-	1006	2		N	-0-				-0-
05	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
06	1290	N	822	-0-	-468	-0-	822	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	868	N	574	-0-	-294	-0-	573	2	1 9	N	1	1 8			21
02	672	N	425	-0-	-247	-0-	424	2	1 9	N	1	1 8			21
03	1147	N	425	-0-	-722	-0-	425	2		N	-0-				21
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1 9	N	1	1 8			21
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	329	2	1 9	N	1	1 8			21
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	2		N	-0-				21

HALL, F. L.				WELL #:	6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	8664	- 12442
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL	DEPTH	13810	PERF.	11286	- 13741
01	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1099	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6 9	N	5	5 8			-0-
03	2449	N	1137	-0-	-1312	-0-	1137	2		N	-0-				-0-
04	1050	N	493	-0-	-557	-0-	492	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	2	3 9	N	3	3 8			-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	8	2995	2	13 9	N	12	12 8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	14222	PERF.	8744	- 14028
01	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2		N	-0-				-0-
02	2800	N	3551	-0-	751	-0-	3551	2		N	-0-				-0-
03	3100	N	4259	-0-	1159	-0-	4259	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	3371	-0-	371	-0-	2281	2		N	-0-				-0-
05	5791	X	3510	-0-	-2281	-0-	3510	2		N	-0-				-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	11071	- 13244
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12			RRCID -> 193473			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				12
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8		12
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6	6	8		12
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	897	2	2	9	N	2	2	8		12
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				12
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2962	2	4	9	N	4	4	8		-0-
02	2800 N	3002	-0-	202	202	2988	2	14	9	N	13	13	8		-0-
03	2988 N	2786	-0-	-202	-0-	2786	2			N	-0-				-0-
04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2970	2	7	9	N	6	6	8		-0-
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3111	2	3	9	N	3	3	8		-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2842	2	8	9	N	7	7	8		-0-
HALL, F. L.			WELL #: 8			RRCID -> 193739			COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462			
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-				-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-				-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-				-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-				-0-
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-				-0-
05	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-				-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	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	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	874	2			N	-0-				-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
HALL, F. L.			WELL #: 7			RRCID -> 194370			COMPL. DATE 03/23/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560			
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	558 N	236	-0-	-322	-0-	234	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	690 N	422	-0-	-268	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #: 8			RRCID -> 194759			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468			
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-				-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
06	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3007 X	1688	-0-	-1319	-0-	1686	2	2 9	N	2	2 8			14
02	1708 X	1525	-0-	-183	-0-	1523	2	2 9	N	2	2 8			14
03	1891 X	1878	-0-	-13	-0-	1878	2		N	-0-				14
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2 9	N	2	2 8			14
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1 9	N	1	1 8			14
06	3000 N	3944	-0-	944	944	3941	2	3 9	N	3	3 8			14
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127														
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-				-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-				-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-				-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-				-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	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 N	1682	-0-	-798	-0-	1682	2		N	-0-				23
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1 9	N	1	1 8			23
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-				23
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-				23
05	2449 N	2171	-0-	-278	-0-	2171	2		N	-0-				23
06	2040 N	2004	-0-	-36	-0-	2004	2		N	-0-				23
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751														
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-				-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-
03	930 N	408	-0-	-522	-0-	408	2		N	-0-				-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
05	930 N	575	-0-	-355	-0-	575	2		N	-0-				-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	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	4061 X	2992	-0-	-1069	-0-	2990	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	3640 X	3104	-0-	-536	-0-	3100	2	4 9	N	4	4 8			-0-
03	4030 X	3637	-0-	-393	-0-	3637	2		N	-0-				-0-
04	3900 X	2902	-0-	-998	-0-	2900	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	4030 X	3149	-0-	-881	-0-	3148	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	3510 X	3166	-0-	-344	-0-	3164	2	2 9	N	2	2 8			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2		N	-0-				-0-
02	644 N	249	-0-	-395	-0-	249	2		N	-0-				-0-
03	713 N	366	-0-	-347	-0-	366	2		N	-0-				-0-
04	600 N	282	-0-	-318	-0-	282	2		N	-0-				-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649														
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				26
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				26
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				26
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				26
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-				26
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
HALL, F. L.				WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975 - 12294					
M	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		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	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		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					57
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					57
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					57
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					57
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					57
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8947 - 12697					
01		341 N	65	-0-	-276	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	114	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	111	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	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	3561	-0-	-407	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
02		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03		3968 X	2871	-0-	-1097	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
06		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 12490					
01		3100 N	4893	-0-	1793	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	5155	-0-	2355	-0-	5154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		3100 N	5407	-0-	2307	-0-	5406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		11417 X	4962	-0-	-6455	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

GIBSON				WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093					
01		3503 X	2331	-0-	-1172	-0-	2331	2			N	-0-					80
02		3220 X	2001	-0-	-1219	-0-	2001	2			N	-0-					80
03		3565 X	2987	-0-	-578	-0-	2987	2			N	-0-					80
04		3450 X	3227	-0-	-223	-0-	3227	2			N	-0-					80
05		3348 X	2290	-0-	-1058	-0-	2290	2			N	-0-					80
06		2880 X	2364	-0-	-516	-0-	2364	2			N	-0-					80

HALL, F. L.				WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 12232					
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	5632	-0-	2832	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	5539	-0-	2439	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	5326	-0-	2326	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
05		12781 X	5184	-0-	-7597	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
06		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 5										RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-						114	
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-						114	
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-						114	
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-						114	
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-						114	
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-						114	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 12389	
01		465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-						-0-	
02		364 N	259	-0-	-105	-0-	258	2	1	9	N	1	8					-0-	
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2	8					-0-	
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1	8					-0-	
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-						-0-	
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-						-0-	
HALL, F. L.										WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343	
01		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-						-0-	
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2876	2	10	9	N	9	8					-0-	
03		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7605	2	23	9	N	21	8					-0-	
04		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7329	2	10	9	N	9	8					-0-	
05		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-						-0-	
06		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-						-0-	
HALL, F. L.										WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439	
01		527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-						-0-	
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-						-0-	
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-						-0-	
04		420 N	196	-0-	-224	-0-	196	2			N	-0-						-0-	
05		527 N	32	-0-	-495	-0-	32	2			N	-0-						-0-	
06		390 N	76	-0-	-314	-0-	76	2			N	-0-						-0-	
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF. 11259 - 13779	
01		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8222	2	7	9	N	6	8					-0-	
02		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7106	2	14	9	N	13	8					-0-	
03		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-						-0-	
04		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7025	2	6	9	N	5	8					-0-	
05		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6870	2	4	9	N	4	8					-0-	
06		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6279	2	6	9	N	5	8					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655	
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1779	2	1	9	N	1	8					-0-	
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2	8					-0-	
03		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-						-0-	
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	8					-0-	
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-						-0-	
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-						-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361	
01		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-						-0-	
02		2128 X	2074	-0-	-54	-0-	2074	2			N	-0-						-0-	
03		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-						-0-	
04		2280 X	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-						-0-	
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-						-0-	
06		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2875 X	2875 -0-	-0-	-0-	2875 2	N	-0-		75
02	5554 X	5554 -0-	-0-	-0-	5554 2	N	-0-		75
03	6730 X	6730 -0-	-0-	-0-	6730 2	N	-0-		75
04	6153 X	6153 -0-	-0-	-0-	6153 2	N	-0-		75
05	5778 X	5778 -0-	-0-	-0-	5778 2	N	-0-		75
06	5957 X	5957 -0-	-0-	-0-	5957 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	217 N	217 -0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
02	519 N	519 -0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
03	483 N	483 -0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
04	437 N	437 -0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
05	499 N	499 -0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
06	444 N	444 -0-	-0-	-0-	444 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	1408 N	1408 -0-	-0-	-0-	1406 2	2 9 N	2	2 8	165
02	1346 N	1346 -0-	-0-	-0-	1343 2	3 9 N	3	3 8	165
03	1395 N	1173 -0-	-222	-0-	1173 2	N	-0-		165
04	1389 N	1389 -0-	-0-	-0-	1387 2	2 9 N	2	2 8	165
05	1488 N	1439 -0-	-49	-0-	1438 2	1 9 N	1	1 8	165
06	1470 N	1470 -0-	-0-	-0-	1467 2	3 9 N	3	3 8	165
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010									
01	279 N	267 -0-	-12	-0-	267 2	N	-0-		-0-
02	252 N	209 -0-	-43	-0-	209 2	N	-0-		-0-
03	374 N	374 -0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
04	283 N	283 -0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
05	262 N	262 -0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
06	360 N	173 -0-	-187	-0-	173 2	N	-0-		-0-
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059									
01	138 N	138 -0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
02	135 N	135 -0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03	156 N	156 -0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
04	149 N	149 -0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
05	155 N	151 -0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		-0-
06	150 N	136 -0-	-14	-0-	136 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	390 N	390 -0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
02	252 N	204 -0-	-48	-0-	204 2	N	-0-		-0-
03	310 N	278 -0-	-32	-0-	278 2	N	-0-		-0-
04	313 N	313 -0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
05	283 N	283 -0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
06	270 N	225 -0-	-45	-0-	225 2	N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568									
01	507 N	507 -0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
02	392 N	189 -0-	-203	-0-	189 2	N	-0-		-0-
03	512 N	512 -0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
04	480 N	289 -0-	-191	-0-	289 2	N	-0-		-0-
05	323 N	323 -0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
06	510 N	216 -0-	-294	-0-	216 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED GAS UNIT NO. II														
WELL #: 2										RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		
										TOTAL		DEPTH 12580		
										PERF.		11164 - 12483		
M	ALLOW 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	961 N	403	-0-	-558	-0-	403	2		N	-0-				14
02	868 N	324	-0-	-544	-0-	324	2		N	-0-				14
03	961 N	264	-0-	-697	-0-	264	2		N	-0-				14
04	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2		N	-0-				14
05	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2		N	-0-				14
06	270 N	85	-0-	-185	-0-	85	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	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1 9	N	1	1 8			167
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	2	2 9	N	2	2 8			167
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-				167
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1 9	N	1	1 8			167
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1 9	N	1	1 8			167
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1 9	N	1	1 8			167

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 198838		
										COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		
										PERF. 8612 - 12474				
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-				-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-				-0-
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-				-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-				-0-
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-				-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 199054		
										COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		
										PERF. 10846 - 13189				
01	2325 N	1838	-0-	-487	-0-	1837	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3 9	N	3	3 8			-0-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-				-0-
04	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2		N	-0-				-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-				-0-
06	2250 N	1843	-0-	-407	-0-	1843	2		N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 199476		
										COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		
										PERF. 8562 - 12319				
01	1023 N	363	-0-	-660	-0-	363	2		N	-0-				-0-
02	924 N	342	-0-	-582	-0-	342	2		N	-0-				-0-
03	1023 N	698	-0-	-325	-0-	698	2		N	-0-				-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-				-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-				-0-
06	690 N	418	-0-	-272	-0-	418	2		N	-0-				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 199623		
										COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		
										PERF. 8758 - 14101				
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-				-0-
02	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3 9	N	3	3 8			-0-
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6 9	N	5	5 8			-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-				-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654	
M 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	2418 X	1227	-0-	-1191	-0-	1227	2					N	-0-					92	
02	1204 X	1161	-0-	-43	-0-	1161	2					N	-0-					92	
03	1333 X	1272	-0-	-61	-0-	1272	2					N	-0-					92	
04	1290 X	725	-0-	-565	-0-	725	2					N	-0-					92	
05	1271 N	999	-0-	-272	-0-	999	2					N	-0-					92	
06	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2					N	-0-					92	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF.11248 - 13576	
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2					N	-0-					-0-	
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2					N	-0-					-0-	
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2					N	-0-					-0-	
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2					N	-0-					-0-	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2					N	-0-					-0-	
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2					N	-0-					-0-	
GIBSON										WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 13552	
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2					N	-0-					110	
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2					N	-0-					110	
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3914	2		1	9	N	1		1	8			110	
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3948	2		4	9	N	4		4	8			110	
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2					N	-0-					110	
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	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	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2					N	-0-					-0-	
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3016	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2					N	-0-					-0-	
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2					N	-0-					-0-	
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	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	1115	-0-	-931	-0-	1115	2					N	-0-					-0-	
02	1764 N	1116	-0-	-648	-0-	1113	2		3	9	N	3		3	8			-0-	
03	1581 N	1147	-0-	-434	-0-	1140	2		7	9	N	6		6	8			-0-	
04	1080 N	886	-0-	-194	-0-	884	2		2	9	N	2		2	8			-0-	
05	1240 N	923	-0-	-317	-0-	923	2					N	-0-					-0-	
06	1110 N	725	-0-	-385	-0-	725	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	1519 N	898	-0-	-621	-0-	898	2					N	-0-					-0-	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2		2	9	N	2		2	8			-0-	
05	1209 N	937	-0-	-272	-0-	937	2					N	-0-					-0-	
06	1230 N	955	-0-	-275	-0-	955	2					N	-0-					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11186 - 13586	
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2		2	9	N	2		2	8			-0-	
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2					N	-0-					-0-	
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2		2	9	N	2		2	8			-0-	
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812	2		2	9	N	2		2	8			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103											
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	310 N	288 -0-	-22 -0-	288 2	N	-0-					-0-
02	257 N	257 -0-	-0- -0-	257 2	N	-0-					-0-
03	305 N	305 -0-	-0- -0-	305 2	N	-0-					-0-
04	283 N	283 -0-	-0- -0-	283 2	N	-0-					-0-
05	310 N	310 -0-	-0- -0-	310 2	N	-0-					-0-
06	300 N	235 -0-	-65 -0-	235 2	N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614											
01	1240 X	983 -0-	-257 -0-	983 2	N	-0-					-0-
02	881 X	881 -0-	-0- -0-	881 2	N	-0-					-0-
03	1636 N	1636 -0-	-0- -0-	1635 2	1 9 N	-0-	1	8			-0-
04	2362 N	2362 -0-	-0- -0-	2362 2	N	-0-					-0-
05	3100 N	4029 -0-	929 -0-	4029 2	N	-0-					-0-
06	1804 N	875 -0-	-929 -0-	875 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	4750 X	4750 -0-	-0- -0-	4750 2	N	-0-					-0-
02	4196 X	4196 -0-	-0- -0-	4196 2	N	-0-					-0-
03	4665 X	4665 -0-	-0- -0-	4665 2	N	-0-					-0-
04	4826 X	4826 -0-	-0- -0-	4826 2	N	-0-					-0-
05	5034 X	5034 -0-	-0- -0-	5034 2	N	-0-					-0-
06	4680 X	4680 -0-	-0- -0-	4678 2	2 9 N	-0-	2	8			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462											
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
02	5 N	-0- -0-	-5 -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-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254											
01	2852 X	2718 -0-	-134 -0-	2718 2	N	-0-					-0-
02	2576 X	2115 -0-	-461 -0-	2115 2	N	-0-					-0-
03	2876 X	2876 -0-	-0- -0-	2876 2	N	-0-					-0-
04	2760 X	2725 -0-	-35 -0-	2725 2	N	-0-					-0-
05	2821 X	2782 -0-	-39 -0-	2782 2	N	-0-					-0-
06	2760 X	2725 -0-	-35 -0-	2725 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	1798 N	1516 -0-	-282 -0-	1516 2	N	-0-					-0-
02	1608 N	1608 -0-	-0- -0-	1607 2	1 9 N	-0-	1	8			-0-
03	1705 N	1647 -0-	-58 -0-	1645 2	2 9 N	-0-	2	8			-0-
04	1603 N	1603 -0-	-0- -0-	1602 2	1 9 N	-0-	1	8			-0-
05	1767 N	1346 -0-	-421 -0-	1346 2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1006 -0-	-584 -0-	1006 2	N	-0-					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150											
01	1829 N	1733 -0-	-96 -0-	1733 2	N	-0-					-0-
02	1008 N	952 -0-	-56 -0-	952 2	N	-0-					-0-
03	1157 N	1157 -0-	-0- -0-	1157 2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1329 -0-	-351 -0-	1328 2	1 9 N	-0-	1	8			-0-
05	1699 N	1699 -0-	-0- -0-	1699 2	N	-0-					-0-
06	1340 N	1340 -0-	-0- -0-	1340 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 #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2				N	-0-					-0-	
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2				N	-0-					-0-	
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2				N	-0-					-0-	
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2				N	-0-					-0-	
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2				N	-0-					-0-	
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2				N	-0-					-0-	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864																		
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2				N	-0-					34	
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	1031	2				N	-0-					34	
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2				N	-0-					34	
04	1740 N	1234	-0-	-506	-0-	1234	2				N	-0-					34	
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2				N	-0-					34	
06	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2				N	-0-					34	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020																		
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2				N	-0-					-0-	
02	1596 N	1491	-0-	-105	-0-	1490	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9		N	2	2	8			-0-	
04	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	1398	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
05	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2				N	-0-					-0-	
06	1740 N	841	-0-	-899	-0-	841	2				N	-0-					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030																		
01	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2				N	-0-					-0-	
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	903	2				N	-0-					-0-	
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2				N	-0-					-0-	
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-					-0-	
05	992 N	222	-0-	-770	-0-	222	2				N	-0-					-0-	
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2				N	-0-					-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566																		
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2				N	-0-					-0-	
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2				N	-0-					-0-	
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2				N	-0-					-0-	
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390																		
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-					-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-					-0-	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2				N	-0-					-0-	
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2				N	-0-					-0-	
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2				N	-0-					-0-	
06	510 N	283	-0-	-227	-0-	283	2				N	-0-					-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657																		
01	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529	2				N	-0-					57	
02	2268 N	2167	-0-	-101	-0-	2165	2	2	9		N	2	2	8			57	
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2				N	-0-					57	
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9		N	1	1	8			57	
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2				N	-0-					57	
06	2520 N	2330	-0-	-190	-0-	2329	2	1	9		N	1	1	8			57	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
01	589 N	536 -0-	-53	-0-	536 2	N	-0-							-0-
02	2156 N	483 -0-	-1673	-0-	483 2	N	-0-							-0-
03	992 N	565 -0-	-427	-0-	565 2	N	-0-							-0-
04	510 N	506 -0-	-4	-0-	506 2	N	-0-							-0-
05	541 N	541 -0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-							-0-
06	540 N	419 -0-	-121	-0-	419 2	N	-0-							-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197														
01	3313 X	3313 -0-	-0-	-0-	3313 2	N	-0-							-0-
02	4516 X	4516 -0-	-0-	-0-	4516 2	N	-0-							-0-
03	4734 X	4734 -0-	-0-	-0-	4734 2	N	-0-							-0-
04	4439 X	4439 -0-	-0-	-0-	4439 2	N	-0-							-0-
05	3484 X	3484 -0-	-0-	-0-	3484 2	N	-0-							-0-
06	3521 X	3521 -0-	-0-	-0-	3521 2	N	-0-							-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
01	3038 X	2482 -0-	-556	-0-	2482 2	N	-0-							-0-
02	2800 N	2966 -0-	166	-0-	2966 2	N	-0-							-0-
03	2460 N	2294 -0-	-166	-0-	2294 2	N	-0-							-0-
04	2400 N	1868 -0-	-532	-0-	1868 2	N	-0-							-0-
05	3038 X	1921 -0-	-1117	-0-	1921 2	N	-0-							-0-
06	2940 X	1495 -0-	-1445	-0-	1495 2	N	-0-							-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624														
01	2542 X	1557 -0-	-985	-0-	1557 2	N	-0-							-0-
02	2296 X	985 -0-	-1311	-0-	985 2	N	-0-							-0-
03	2542 X	1105 -0-	-1437	-0-	1105 2	N	-0-							-0-
04	2460 X	1213 -0-	-1247	-0-	1213 2	N	-0-							-0-
05	2542 X	837 -0-	-1705	-0-	837 2	N	-0-							-0-
06	1500 X	882 -0-	-618	-0-	882 2	N	-0-							-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501														
01	1963 N	1963 -0-	-0-	-0-	1962 2	1 9 N	1	1 8						56
02	1764 N	1764 -0-	-0-	-0-	1760 2	4 9 N	4	4 8						56
03	1798 N	1732 -0-	-66	-0-	1732 2	N	-0-							56
04	1890 N	1594 -0-	-296	-0-	1593 2	1 9 N	1	1 8						56
05	1953 N	1563 -0-	-390	-0-	1563 2	N	-0-							56
06	2665 N	2665 -0-	-0-	-0-	2665 2	N	-0-							56
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
01	744 N	710 -0-	-34	-0-	710 2	N	-0-							50
02	700 N	642 -0-	-58	-0-	642 2	N	-0-							50
03	729 N	729 -0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-							50
04	690 N	685 -0-	-5	-0-	685 2	N	-0-							50
05	715 N	715 -0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-							50
06	720 N	682 -0-	-38	-0-	682 2	N	-0-							50
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862														
01	2821 X	2675 -0-	-146	-0-	2674 2	1 9 N	1	1 8						-0-
02	2668 X	2668 -0-	-0-	-0-	2666 2	2 9 N	2	2 8						-0-
03	2899 X	2899 -0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-							-0-
04	2640 X	2358 -0-	-282	-0-	2357 2	1 9 N	1	1 8						-0-
05	2945 X	2505 -0-	-440	-0-	2504 2	1 9 N	1	1 8						-0-
06	2850 X	1976 -0-	-874	-0-	1975 2	1 9 N	1	1 8						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID ->	204030	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL	DEPTH	13190	PERF.	8806	- 12979
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	204216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.	8239	- 13244
01		5673 X	4874	-0-	-799	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
02		5124 X	5012	-0-	-112	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
03		5673 X	4886	-0-	-787	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
04		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-			-0-
05		5549 X	4989	-0-	-560	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
06		5370 X	4425	-0-	-945	-0-	4425	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		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			18
02		392 N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-			18
03		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-			18
04		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-			18
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			18
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	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		1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03		1984 N	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2166	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2069	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			81
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-			81
03		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			81
04		510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-			81
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			81
06		420 N	368	-0-	-52	-0-	368	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		3131 X	2628	-0-	-503	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
03		3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
04		3750 X	3315	-0-	-435	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
05		3875 X	2610	-0-	-1265	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	10	RRCID ->	205504	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.	11196	- 13648
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	205505	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL	DEPTH	13627	PERF. 8754 - 13441
M	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		341 N	325 -0-	-16	-0-		325 2		N	-0-			-0-
02		438 N	438 -0-	-0-	-0-		438 2		N	-0-			-0-
03		547 N	547 -0-	-0-	-0-		547 2		N	-0-			-0-
04		528 N	528 -0-	-0-	-0-		528 2		N	-0-			-0-
05		512 N	512 -0-	-0-	-0-		512 2		N	-0-			-0-
06		540 N	430 -0-	-110	-0-		430 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		341 N	318 -0-	-23	-0-		318 2		N	-0-			-0-
02		375 N	375 -0-	-0-	-0-		375 2		N	-0-			-0-
03		419 N	419 -0-	-0-	-0-		419 2		N	-0-			-0-
04		542 N	542 -0-	-0-	-0-		542 2		N	-0-			-0-
05		403 N	-0- -0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06		390 N	-0- -0-	-390	-0-				N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	206179	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL	DEPTH	13045	PERF.11420 - 12774
01		1116 N	1112 -0-	-4	-0-		1112 2		N	-0-			-0-
02		1197 N	1197 -0-	-0-	-0-		1196 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		1267 N	1267 -0-	-0-	-0-		1266 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		1416 N	1416 -0-	-0-	-0-		1414 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		1422 N	1422 -0-	-0-	-0-		1422 2		N	-0-			-0-
06		1297 N	1297 -0-	-0-	-0-		1297 2		N	-0-			-0-

GIBSON				WELL #:	12	RRCID ->	206363	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	13518	PERF.10959 - 12245
01		2542 X	1690 -0-	-852	-0-		1689 2	1 9	N	1	1 8		23
02		1876 X	1713 -0-	-163	-0-		1710 2	3 9	N	3	3 8		23
03		2077 X	2024 -0-	-53	-0-		2024 2		N	-0-			23
04		2010 X	1914 -0-	-96	-0-		1913 2	1 9	N	1	1 8		23
05		2009 X	2009 -0-	-0-	-0-		2008 2	1 9	N	1	1 8		23
06		1950 X	1914 -0-	-36	-0-		1912 2	2 9	N	2	2 8		23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	207370	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11868 - 13838
01		2534 X	2534 -0-	-0-	-0-		2533 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		2604 N	2074 -0-	-530	-0-		2072 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		2728 N	2156 -0-	-572	-0-		2156 2		N	-0-			-0-
04		2460 N	1771 -0-	-689	-0-		1770 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2294 N	1842 -0-	-452	-0-		1841 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2100 N	1864 -0-	-236	-0-		1862 2	2 9	N	2	2 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	37 -0-	-25	-0-		37 2		N	-0-			-0-
02		63 N	63 -0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-			-0-
03		62 N	38 -0-	-24	-0-		38 2		N	-0-			-0-
04		36 N	36 -0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-
05		62 N	33 -0-	-29	-0-		33 2		N	-0-			-0-
06		61 N	61 -0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID ->	207461	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL	DEPTH	13820	PERF.11202 - 12536
01		2201 N	2066 -0-	-135	-0-		2065 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		2100 N	1889 -0-	-211	-0-		1886 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		2432 N	2432 -0-	-0-	-0-		2432 2		N	-0-			-0-
04		2223 N	2223 -0-	-0-	-0-		2222 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2077 N	1720 -0-	-357	-0-		1720 2		N	-0-			-0-
06		2340 N	1821 -0-	-519	-0-		1820 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY																							
PHILLIPS GAS UNIT "A"																							
										WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11992 - 13720					
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		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3449	2			N	-0-							-0-
02		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3036	2			N	-0-							-0-
03		2945 X	1341	-0-	-1604	-0-	-0-	-0-			1341	2			N	-0-							-0-
04		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3221	2			N	-0-							-0-
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3760	2			N	-0-							-0-
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3379	2			N	-0-							-0-

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12275 - 13814					
01		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4323	2			N	-0-							-0-
02		4088 X	633	-0-	-3455	-0-	-0-	-0-			633	2			N	-0-							-0-
03		4526 X	1121	-0-	-3405	-0-	-0-	-0-			1120	2	1	9	N	1	8						-0-
04		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4392	2			N	-0-							-0-
05		4309 X	4134	-0-	-175	-0-	-0-	-0-			4134	2			N	-0-							-0-
06		4170 X	2617	-0-	-1553	-0-	-0-	-0-			2617	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		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3799	2			N	-0-							-0-
02		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3369	2			N	-0-							-0-
03		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3739	2			N	-0-							-0-
04		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3577	2			N	-0-							-0-
05		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3312	2			N	-0-							-0-
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3797	2			N	-0-							-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 13059					
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			407	2	2	9	N	2	8						-0-
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1094	2	20	9	N	18	8						-0-
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1184	2			N	-0-							-0-
04		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2191	2			N	-0-							-0-
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1548	2			N	-0-							-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1103	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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 209306		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 12547					
01		1767 N	1427	-0-	-340	-0-	-0-	-0-			1427	2			N	-0-							-0-
02		1344 N	1335	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			1335	2			N	-0-							-0-
03		1953 N	1476	-0-	-477	-0-	-0-	-0-			1475	2	1	9	N	1	8						-0-
04		1380 N	1336	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			1336	2			N	-0-							-0-
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1639	2			N	-0-							-0-
06		1440 N	1221	-0-	-219	-0-	-0-	-0-			1221	2			N	-0-							-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 13626	
MCKENZIE "B" GAS UNIT																					
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		1891 N	1584	-0-	-307	-0-	1584	2		N	-0-					-0-					
02		1428 N	1330	-0-	-98	-0-	1330	2		N	-0-					-0-					
03		1643 N	1417	-0-	-226	-0-	1417	2		N	-0-					-0-					
04		1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2		N	-0-					-0-					
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-					-0-					
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-					-0-					
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 12680			
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					23					
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2		N	-0-					23					
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-					23					
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					23					
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-					23					
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	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		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-					-0-					
02		896 N	729	-0-	-167	-0-	729	2		N	-0-					-0-					
03		992 N	526	-0-	-466	-0-	526	2		N	-0-					-0-					
04		960 N	831	-0-	-129	-0-	831	2		N	-0-					-0-					
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-					-0-					
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-					-0-					
GIBSON										WELL #: 16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 13313			
01		1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156	2		N	-0-					91					
02		1232 N	1165	-0-	-67	-0-	1165	2		N	-0-					91					
03		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2		N	-0-					91					
04		1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2		N	-0-					91					
05		1302 N	849	-0-	-453	-0-	849	2		N	-0-					91					
06		1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	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		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-					-0-					
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-					-0-					
03		1364 N	1227	-0-	-137	-0-	1227	2		N	-0-					-0-					
04		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2		N	-0-					-0-					
05		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2		N	-0-					-0-					
06		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	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		2325 X	1842	-0-	-483	-0-	1842	2		N	-0-					-0-					
02		1904 N	1872	-0-	-32	-0-	1871	2	1	9	N	1		1	8	-0-					
03		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-					-0-					
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	2	1	9	N	1		1	8	-0-					
05		2077 N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2		N	-0-					-0-					
06		2430 N	1204	-0-	-1226	-0-	1204	2		N	-0-					-0-					
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 210230		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11406 - 13866			
01		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2		N	-0-					-0-					
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-					-0-					
03		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2		N	-0-					-0-					
04		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2		N	-0-					-0-					
05		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2		N	-0-					-0-					
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-					-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310									
GIBSON												WELL #: 8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 13569	
M	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		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-			2830 2			N	-0-					-0-		
02		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-			2399 2			N	-0-					-0-		
03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	-0-			3484 2			N	-0-					-0-		
04		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-			2662 2			N	-0-					-0-		
05		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-			2715 2			N	-0-					-0-		
06		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-			2509 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		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-			382 2			N	-0-					-0-		
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-			291 2			N	-0-					-0-		
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-			325 2			N	-0-					-0-		
04		360 N	289	-0-	-71	-0-	-0-			289 2			N	-0-					-0-		
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-			394 2			N	-0-					-0-		
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-			574 2			N	-0-					-0-		
HALL, F. L.					WELL #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 12429								
01		465 N	298	-0-	-167	-0-	-0-			298 2			N	-0-					-0-		
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-			719 2		8 9	N	7		7 8			-0-		
03		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-			2671 2		14 9	N	13		13 8			-0-		
04		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-			2672 2		6 9	N	5		5 8			-0-		
05		3100 N	3292	-0-	192	-0-	192			3292 2			N	-0-					-0-		
06		3000 N	3066	-0-	66	-0-	258			3066 2			N	-0-					-0-		
TUMLINSON "A"					WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF. 12191 - 12590								
01		2418 X	1772	-0-	-646	-0-	-0-			1772 2			N	-0-					-0-		
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-			1779 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-			1841 2			N	-0-					-0-		
04		1710 N	1678	-0-	-32	-0-	-0-			1677 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
05		1984 N	685	-0-	-1299	-0-	-0-			684 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
06		1770 N	1565	-0-	-205	-0-	-0-			1563 2		2 9	N	2		2 8			-0-		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1					WELL #: 13		RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 11360 - 13780								
01		4154 X	3791	-0-	-363	-0-	-0-			3790 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
02		3528 X	3138	-0-	-390	-0-	-0-			3135 2		3 9	N	3		3 8			-0-		
03		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	-0-			4066 2			N	-0-					-0-		
04		3810 X	3807	-0-	-3	-0-	-0-			3805 2		2 9	N	2		2 8			-0-		
05		3937 X	3903	-0-	-34	-0-	-0-			3902 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
06		3930 X	2611	-0-	-1319	-0-	-0-			2610 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
BATTLE, BETTY					WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 10746 - 13392								
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 12706								
01		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	-0-			2233 2			N	-0-					-0-		
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-			1430 2		4 9	N	4		4 8			-0-		
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-			1683 2		11 9	N	10		10 8			-0-		
04		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	-0-			2964 2		6 9	N	5		5 8			-0-		
05		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-			2486 2			N	-0-					-0-		
06		3000 N	3996	-0-	996	-0-	996			3996 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 #:		5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 12699			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2170 X	609	-0-	-1561	-0-	609	2			N	-0-			-0-
02		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
03		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
04		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
05		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
06		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 13780		PERF. 11260 - 13594			
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 12463			
01		186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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		4805 X	4040	-0-	-765	-0-	4038	2	2	9	N	2	2	8	3
02		4340 X	3360	-0-	-980	-0-	3359	2	1	9	N	1	1	8	3
03		4805 X	4085	-0-	-720	-0-	4085	2			N	-0-			3
04		4410 X	3830	-0-	-580	-0-	3828	2	2	9	N	2	2	8	3
05		4433 X	3999	-0-	-434	-0-	3998	2	1	9	N	1	1	8	3
06		3960 X	3875	-0-	-85	-0-	3872	2	3	9	N	3	3	8	3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 14383		PERF. 11581 - 14233			
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
04		1020 N	694	-0-	-326	-0-	694	2			N	-0-			-0-
05		1054 N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-			-0-
06		1020 N	505	-0-	-515	-0-	505	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	1652	-0-	-1448	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1932 X	1700	-0-	-232	-0-	1697	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03		2139 X	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
04		2010 X	1314	-0-	-696	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		1890 N	1745	-0-	-145	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIBSON		WELL #:		7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 12401			
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-			23
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-			23
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			23
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			23
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			23
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 15										RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		
										TOTAL		DEPTH 14302		
										PERF. 8672		- 12642		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-				-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-				-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-				-0-
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-				-0-
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-				-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-				-0-
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-				-0-
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		N	-0-				-0-
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-				-0-

GIBSON										WELL #: 17		RRCID -> 215522		
										COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		
										PERF. 8443		- 13378		
01	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	1953	2		N	-0-				-0-
02	2464 N	2446	-0-	-18	-0-	2446	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	3221	-0-	121	-0-	3221	2		N	-0-				-0-
04	2551 N	2430	-0-	-121	-0-	2430	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	3222	-0-	122	-0-	3222	2		N	-0-				-0-
06	3000 X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2		N	-0-				-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'										WELL #: 10		RRCID -> 215540		
										COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863		
										PERF. 11340		- 13686		
01	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	1419	2		N	-0-				58
02	1371 N	1371	-0-		-0-	1370	2	1 9	N	-0-	1 8			58
03	1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2		N	-0-				58
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2		N	-0-				58
05	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2		N	-0-				58
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	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	2139 N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2		N	-0-				-0-
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
03	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	2383	2		N	-0-				-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
05	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2		N	-0-				-0-
06	2310 N	2153	-0-	-157	-0-	2152	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 215757		
										COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940		
										PERF. 11323		- 13790		
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-				-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 215759		
										COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950		
										PERF. 11365		- 13803		
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-				-0-
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-				-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-				-0-
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-				-0-
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-				-0-
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	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 #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	2139 X	1950 -0-	-189 -0-	1950 2				N	-0-					-0-
02	1986 X	1986 -0-	-0- -0-	1985 2		1	9	N	1		1	8		-0-
03	2205 X	2205 -0-	-0- -0-	2205 2				N	-0-					-0-
04	3744 X	3744 -0-	-0- -0-	3743 2		1	9	N	1		1	8		-0-
05	2896 N	2896 -0-	-0- -0-	2895 2		1	9	N	1		1	8		-0-
06	3000 N	3819 -0-	819 819	3816 2		3	9	N	3		3	8		-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314														
01	4681 X	3219 -0-	-1462 -0-	3206 2		13	9	N	12		12	8		-0-
02	3948 X	2986 -0-	-962 -0-	2943 2		43	9	N	39		39	8		-0-
03	4371 X	3792 -0-	-579 -0-	3792 2				N	-0-					-0-
04	3750 X	3618 -0-	-132 -0-	3618 2				N	-0-					-0-
05	4227 X	4227 -0-	-0- -0-	4221 2		6	9	N	5		5	8		-0-
06	4239 X	4239 -0-	-0- -0-	4232 2		7	9	N	6		6	8		-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424														
01	1811 N	1811 -0-	-0- -0-	1810 2		1	9	N	1		1	8		-0-
02	1737 N	1737 -0-	-0- -0-	1735 2		2	9	N	2		2	8		-0-
03	3075 N	3075 -0-	-0- -0-	3075 2				N	-0-					-0-
04	2972 N	2972 -0-	-0- -0-	2971 2		1	9	N	1		1	8		-0-
05	3083 N	3083 -0-	-0- -0-	3083 2				N	-0-					-0-
06	2430 N	2283 -0-	-147 -0-	2282 2		1	9	N	1		1	8		-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658														
01	1891 N	1003 -0-	-888 -0-	1003 2				N	-0-					-0-
02	2800 N	3447 -0-	647 647	3445 2		2	9	N	2		2	8		-0-
03	3100 N	3169 -0-	69 716	3169 2				N	-0-					-0-
04	3000 N	2511 -0-	-489 227	2511 2				N	-0-					-0-
05	3637 X	3410 -0-	-227 -0-	3410 2				N	-0-					-0-
06	3121 X	3121 -0-	-0- -0-	3121 2				N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709														
01	310 N	276 -0-	-34 -0-	276 2				N	-0-					-0-
02	279 N	279 -0-	-0- -0-	279 2				N	-0-					-0-
03	367 N	367 -0-	-0- -0-	367 2				N	-0-					-0-
04	308 N	308 -0-	-0- -0-	308 2				N	-0-					-0-
05	310 N	308 -0-	-2 -0-	308 2				N	-0-					-0-
06	360 N	336 -0-	-24 -0-	336 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	1383 N	1383 -0-	-0- -0-	1383 2				N	-0-					-0-
02	1273 N	1273 -0-	-0- -0-	1273 2				N	-0-					-0-
03	1412 N	1412 -0-	-0- -0-	1412 2				N	-0-					-0-
04	1517 N	1517 -0-	-0- -0-	1517 2				N	-0-					-0-
05	1349 N	1349 -0-	-0- -0-	1349 2				N	-0-					-0-
06	1478 N	1478 -0-	-0- -0-	1478 2				N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
01	824 N	824 -0-	-0- -0-	823 2		1	9	N	1		1	8		-0-
02	739 N	739 -0-	-0- -0-	736 2		3	9	N	3		3	8		-0-
03	883 N	883 -0-	-0- -0-	883 2				N	-0-					-0-
04	837 N	837 -0-	-0- -0-	835 2		2	9	N	2		2	8		-0-
05	806 N	768 -0-	-38 -0-	766 2		2	9	N	2		2	8		-0-
06	810 N	714 -0-	-96 -0-	711 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									
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592									
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						
01	103 N	103 -0- -0- -0- -0- 103 2 N -0- -0-							
02	217 N	217 -0- -0- -0- -0- 217 2 N -0- -0-							
03	322 N	322 -0- -0- -0- -0- 322 2 N -0- -0-							
04	169 N	169 -0- -0- -0- -0- 169 2 N -0- -0-							
05	457 N	457 -0- -0- -0- -0- 457 2 N -0- -0-							
06	209 N	209 -0- -0- -0- -0- 209 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	465 N	411 -0- -54 -0- -0- 411 2 N -0- -0-							
02	363 N	363 -0- -0- -0- -0- 363 2 N -0- -0-							
03	330 N	330 -0- -0- -0- -0- 330 2 N -0- -0-							
04	390 N	137 -0- -253 -0- -0- 137 2 N -0- -0-							
05	403 N	136 -0- -267 -0- -0- 136 2 N -0- -0-							
06	330 N	159 -0- -171 -0- -0- 159 2 N -0- -0-							
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11610 - 14009									
01	1178 N	1028 -0- -150 -0- -0- 1028 2 N -0- -0-							
02	980 N	860 -0- -120 -0- -0- 859 2 1 9 N 1 1 8 -0-							
03	1522 N	1522 -0- -0- -0- -0- 1521 2 1 9 N 1 1 8 -0-							
04	990 N	795 -0- -195 -0- -0- 795 2 N -0- -0-							
05	3006 N	3006 -0- -0- -0- -0- 3006 2 N -0- -0-							
06	3000 N	6159 -0- 3159 3159 6159 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	1798 N	1654 -0- -144 -0- -0- 1654 2 N -0- -0-							
02	1624 N	1494 -0- -130 -0- -0- 1494 2 N -0- -0-							
03	1674 N	1555 -0- -119 -0- -0- 1555 2 N -0- -0-							
04	1590 N	1589 -0- -1 -0- -0- 1589 2 N -0- -0-							
05	1666 N	1666 -0- -0- -0- -0- 1666 2 N -0- -0-							
06	1707 N	1707 -0- -0- -0- -0- 1707 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	516 N	516 -0- -0- -0- -0- 516 2 N -0- -0-							
02	452 N	452 -0- -0- -0- -0- 451 2 1 9 N 1 1 8 -0-							
03	610 N	610 -0- -0- -0- -0- 610 2 N -0- -0-							
04	1011 N	1011 -0- -0- -0- -0- 1011 2 N -0- -0-							
05	3100 N	5133 -0- 2033 2033 5133 2 N -0- -0-							
06	3000 N	2864 -0- -136 1897 2863 2 1 9 N 1 1 8 -0-							
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF. 12117 - 13858									
01	2852 X	2379 -0- -473 -0- -0- 2378 2 1 9 N 1 1 8 85							
02	2782 X	2782 -0- -0- -0- -0- 2781 2 1 9 N 1 1 8 85							
03	2945 X	2747 -0- -198 -0- -0- 2747 2 N -0- -0- 85							
04	2850 X	2800 -0- -50 -0- -0- 2799 2 1 9 N 1 1 8 85							
05	3069 X	2863 -0- -206 -0- -0- 2863 2 N -0- -0- 85							
06	2970 X	2501 -0- -469 -0- -0- 2500 2 1 9 N 1 1 8 85							
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666									
01	1580 N	1580 -0- -0- -0- -0- 1580 2 N -0- -0-							
02	1642 N	1642 -0- -0- -0- -0- 1642 2 N -0- -0-							
03	1733 N	1733 -0- -0- -0- -0- 1733 2 N -0- -0-							
04	1870 N	1870 -0- -0- -0- -0- 1870 2 N -0- -0-							
05	1875 N	1875 -0- -0- -0- -0- 1875 2 N -0- -0-							
06	1799 N	1799 -0- -0- -0- -0- 1799 2 N -0- -0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402														
M	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	3100	N	3393	-0-	293	814	3393	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3217	-0-	417	1231	3216	2	1	9	N	1	8	-0-
03	4758	X	3527	-0-	-1231	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3167	2	1	9	N	1	8	-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2	8	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570														
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2761	2	1	9	N	1	8	-0-
03	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
04	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	3055	2	1	9	N	1	8	-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
06	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3158	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	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710														
01	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2		N	-0-			150
02	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	2		N	-0-			150
03	3100	N	4516	-0-	1416	-0-	4516	2		N	-0-			150
04	3000	N	5625	-0-	2625	-0-	5625	2		N	-0-			150
05	3100	N	5786	-0-	2686	-0-	5786	2		N	-0-			150
06	11743	X	5016	-0-	-6727	-0-	5016	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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2820	2	2	9	N	2	8	-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2902	2	1	9	N	1	8	-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2929	2	1	9	N	1	8	-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2842	2	1	9	N	1	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
02	2184	N	1074	-0-	-1110	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
03	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MANNING GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684			
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	2084	-0-		-24		-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02		1876 N	1441	-0-		-435		-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03		2072 N	2072	-0-		-0-		-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04		2010 N	1666	-0-		-344		-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05		1581 N	1566	-0-		-15		-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06		2010 N	1473	-0-		-537		-0-	1473	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742	
01		868 N	701	-0-		-167		-0-	701	2			N	-0-					-0-
02		784 N	625	-0-		-159		-0-	625	2			N	-0-					-0-
03		868 N	681	-0-		-187		-0-	681	2			N	-0-					-0-
04		690 N	643	-0-		-47		-0-	643	2			N	-0-					-0-
05		750 N	750	-0-		-0-		-0-	750	2			N	-0-					-0-
06		669 N	669	-0-		-0-		-0-	668	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11311 - 13720	
01		2232 N	2095	-0-		-137		-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02		1876 N	1842	-0-		-34		-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	3682	-0-		582	582	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04		2040 N	684	-0-		-1356		-0-	684	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	3486	-0-		386	386	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
06		2375 X	1989	-0-		-386		-0-	1989	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11492 - 13834	
01		1992 N	1992	-0-		-0-		-0-	1991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		1512 N	1282	-0-		-230		-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03		2170 N	1446	-0-		-724		-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04		1987 N	1987	-0-		-0-		-0-	1986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		2168 N	2168	-0-		-0-		-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06		1687 N	1687	-0-		-0-		-0-	1687	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898	
01		1829 N	1623	-0-		-206		-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02		1568 N	1408	-0-		-160		-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03		1829 N	1510	-0-		-319		-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04		1639 N	1639	-0-		-0-		-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05		1854 N	1854	-0-		-0-		-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06		1641 N	1641	-0-		-0-		-0-	1641	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		188 N	188	-0-		-0-		-0-	188	2			N	-0-					-0-
02		84 N	84	-0-		-0-		-0-	84	2			N	-0-					-0-
03		155 N	127	-0-		-28		-0-	127	2			N	-0-					-0-
04		180 N	78	-0-		-102		-0-	78	2			N	-0-					-0-
05		93 N	48	-0-		-45		-0-	48	2			N	-0-					-0-
06		120 N	51	-0-		-69		-0-	51	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11152 - 12270	
01		1916 N	1916	-0-		-0-		-0-	1915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		1687 N	1687	-0-		-0-		-0-	1684	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03		2207 N	2207	-0-		-0-		-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04		1978 N	1978	-0-		-0-		-0-	1977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		1883 N	1883	-0-		-0-		-0-	1881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		1762 N	1762	-0-		-0-		-0-	1755	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M 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	651 N	574 -0-	-77 -0-	574 2		N	-0-							-0-
02	588 N	581 -0-	-7 -0-	580 2	1	9	N	1		1	8			-0-
03	701 N	701 -0-	-0- -0-	701 2			N	-0-						-0-
04	683 N	683 -0-	-0- -0-	683 2			N	-0-						-0-
05	722 N	722 -0-	-0- -0-	721 2	1	9	N	1		1	8			-0-
06	680 N	680 -0-	-0- -0-	678 2	2	9	N	2		2	8			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF. 10938 - 13458														
01	1175 N	1175 -0-	-0- -0-	1175 2			N	-0-						-0-
02	1420 N	1420 -0-	-0- -0-	1420 2			N	-0-						-0-
03	1682 N	1682 -0-	-0- -0-	1682 2			N	-0-						-0-
04	1108 N	1108 -0-	-0- -0-	1108 2			N	-0-						-0-
05	1008 N	1008 -0-	-0- -0-	1008 2			N	-0-						-0-
06	1101 N	1101 -0-	-0- -0-	1101 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	1028 N	1028 -0-	-0- -0-	1028 2			N	-0-						-0-
02	870 N	870 -0-	-0- -0-	870 2			N	-0-						-0-
03	921 N	921 -0-	-0- -0-	921 2			N	-0-						-0-
04	936 N	936 -0-	-0- -0-	936 2			N	-0-						-0-
05	638 N	638 -0-	-0- -0-	638 2			N	-0-						-0-
06	450 N	289 -0-	-161 -0-	289 2			N	-0-						-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11070 - 11294														
01	31 N	20 -0-	-11 -0-	20 2			N	-0-						-0-
02	28 N	16 -0-	-12 -0-	16 2			N	-0-						-0-
03	31 N	27 -0-	-4 -0-	27 2			N	-0-						-0-
04	30 N	23 -0-	-7 -0-	23 2			N	-0-						-0-
05	31 N	23 -0-	-8 -0-	23 2			N	-0-						-0-
06	30 N	15 -0-	-15 -0-	15 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	868 N	810 -0-	-58 -0-	810 2			N	-0-						-0-
02	868 N	630 -0-	-238 -0-	630 2			N	-0-						-0-
03	894 N	894 -0-	-0- -0-	894 2			N	-0-						-0-
04	968 N	968 -0-	-0- -0-	968 2			N	-0-						-0-
05	1800 N	1800 -0-	-0- -0-	1800 2			N	-0-						-0-
06	3000 N	3001 -0-	1 -0-	3001 2	1		N	-0-						-0-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
01	1437 N	1437 -0-	-0- -0-	1437 2			N	-0-						-0-
02	1299 N	1299 -0-	-0- -0-	1299 2			N	-0-						-0-
03	1429 N	1429 -0-	-0- -0-	1429 2			N	-0-						-0-
04	1434 N	1434 -0-	-0- -0-	1434 2			N	-0-						-0-
05	1426 N	1306 -0-	-120 -0-	1306 2			N	-0-						-0-
06	1380 N	1216 -0-	-164 -0-	1216 2			N	-0-						-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611														
01	2722 X	2722 -0-	-0- -0-	2722 2			N	-0-						-0-
02	2261 X	2261 -0-	-0- -0-	2260 2	1	9	N	1		1	8			-0-
03	3451 X	3451 -0-	-0- -0-	3449 2	2	9	N	2		2	8			-0-
04	3498 X	3498 -0-	-0- -0-	3497 2	1	9	N	1		1	8			-0-
05	4556 X	4556 -0-	-0- -0-	4556 2			N	-0-						-0-
06	3180 X	3180 -0-	-0- -0-	3180 2			N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LAWLEY GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 13598			
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	BALANCE				
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	3144	2		N	-0-				-0-				
02	3024	X	2663	-0-	-361	-0-	2663	2		N	-0-				-0-				
03	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2869	2		N	-0-				-0-				
04	3030	X	2139	-0-	-891	-0-	2139	2		N	-0-				-0-				
05	3131	X	1802	-0-	-1329	-0-	1802	2		N	-0-				-0-				
06	3030	X	1516	-0-	-1514	-0-	1516	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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-				129				
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-				129				
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-				129				
04	3000	N	3817	-0-	817	817	3817	2		N	-0-				129				
05	3100	N	2684	-0-	-416	401	2684	2		N	-0-				129				
06	3000	N	2656	-0-	-344	57	2656	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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2984	2	1 9	N	1	1 8			-0-				
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3080	2	2 9	N	2	2 8			-0-				
03	2511	X	2335	-0-	-176	-0-	2335	2		N	-0-				-0-				
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-				-0-				
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-				-0-				
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-				-0-				
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF. 11032 - 12118	
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-				-0-				
02	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-				-0-				
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-				-0-				
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-				-0-				
05	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2		N	-0-				-0-				
06	3000	N	3882	-0-	882	1499	3882	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	2972	-0-	-1306	-0-	2971	2	1 9	N	1	1 8			-0-				
02	3864	X	2301	-0-	-1563	-0-	2299	2	2 9	N	2	2 8			-0-				
03	4278	X	2540	-0-	-1738	-0-	2540	2		N	-0-				-0-				
04	4140	X	2809	-0-	-1331	-0-	2808	2	1 9	N	1	1 8			-0-				
05	4278	X	3072	-0-	-1206	-0-	3070	2	2 9	N	2	2 8			-0-				
06	2880	X	1804	-0-	-1076	-0-	1801	2	3 9	N	3	3 8			-0-				
FOLEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 12595 - 14448	
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-				-0-				
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1 9	N	1	1 8			-0-				
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-				-0-				
04	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	2474	2		N	-0-				-0-				
05	2604	N	2318	-0-	-286	-0-	2318	2		N	-0-				-0-				
06	2520	N	2142	-0-	-378	-0-	2142	2		N	-0-				-0-				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 12542	
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-				-0-				
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-				-0-				
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2		N	-0-				-0-				
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-				-0-				
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-				-0-				
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152														
M	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	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2		N	-0-			-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2		N	-0-			-0-
04	570	N	20	-0-	-550	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2		N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590														
01	3782	X	2220	-0-	-1562	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	2263	X	634	-0-	-1629	-0-	631	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	2190	X	44	-0-	-2146	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	2945	X	25	-0-	-2920	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	172	-0-	-2678	-0-	172	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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
03	1147	N	740	-0-	-407	-0-	740	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	783	-0-	-417	-0-	783	2		N	-0-			-0-
05	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	2		N	-0-			-0-
06	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2		N	-0-			-0-
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			50
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			50
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			50
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2		N	-0-			50
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2		N	-0-			50
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2		N	-0-			50
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421														
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	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	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3154	2	1 9	N	1	1 8		19
02	2912	X	2553	-0-	-359	-0-	2552	2	1 9	N	1	1 8		19
03	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	3041	2		N	-0-			19
04	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	2863	2		N	-0-			19
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3219	2	1 9	N	1	1 8		19
06	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3036	2	1 9	N	1	1 8		19
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511														
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	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 #:	13	RRCID ->	229220	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	13413	PERF.	8290	- 13212
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4080	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	4144 X	2977	-0-	-1167	-0-	2973	2	4	9	N	4	4	8		-0-
03	3658 X	3272	-0-	-386	-0-	3272	2			N	-0-				-0-
04	3960 X	3377	-0-	-583	-0-	3375	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	4092 X	3485	-0-	-607	-0-	3484	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	3960 X	3952	-0-	-8	-0-	3950	2	2	9	N	2	2	8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	13990	PERF.	8518	- 13754
01	6200 X	3344	-0-	-2856	-0-	3343	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	5600 X	1056	-0-	-4544	-0-	1055	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	5363 X	1878	-0-	-3485	-0-	1878	2			N	-0-				-0-
04	3810 X	1780	-0-	-2030	-0-	1779	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3348 X	2064	-0-	-1284	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	3240 X	2177	-0-	-1063	-0-	2175	2	2	9	N	2	2	8		-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	13913	PERF.	8528	- 12603
01	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-				-0-
02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-				-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-				-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-				-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-				-0-
06	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	3663	2			N	-0-				-0-

GIBSON				WELL #:	13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.	8292	- 13316
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-				-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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	3100 N	4205	-0-	1105	1105	4205	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	4566	-0-	1766	2871	4566	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	4232	-0-	1132	4003	4232	2			N	-0-				-0-
04	7604 X	3601	-0-	-4003	-0-	3601	2			N	-0-				-0-
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-				-0-
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-				-0-

GIBSON				WELL #:	18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	10973	- 13385
01	2604 N	2527	-0-	-77	-0-	2527	2			N	-0-				-0-
02	2352 N	2296	-0-	-56	-0-	2296	2			N	-0-				-0-
03	2604 N	2472	-0-	-132	-0-	2471	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2460 N	2323	-0-	-137	-0-	2323	2			N	-0-				-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-				-0-
06	2400 N	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229835	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8538	- 13523
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-				-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-				-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-				-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-				-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-				-0-
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	35	-0-	-2600	-0-	35 2		N	133
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	133
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	133
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	133
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	133
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	133
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607									
01	3782 X	3098	-0-	-684	-0-	3098 2		N	-0-
02	3416 X	2506	-0-	-910	-0-	2505 2	1 9	N	-0-
03	3782 X	2642	-0-	-1140	-0-	2642 2		N	-0-
04	3240 X	2455	-0-	-785	-0-	2455 2		N	-0-
05	3100 X	2581	-0-	-519	-0-	2581 2		N	-0-
06	3000 X	2445	-0-	-555	-0-	2445 2		N	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074									
01	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	1670 2		N	-0-
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-
03	3565 X	2850	-0-	-715	-0-	2850 2		N	-0-
04	3450 X	3236	-0-	-214	-0-	3236 2		N	-0-
05	3565 X	2851	-0-	-714	-0-	2851 2		N	-0-
06	3450 X	2934	-0-	-516	-0-	2934 2		N	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF. 13900 - 15902									
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2		N	-0-
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	494 2		N	-0-
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2		N	-0-
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	495 2		N	-0-
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456 2		N	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 11212 - 13712									
01	6262 X	5353	-0-	-909	-0-	5353 2		N	43
02	5628 X	5302	-0-	-326	-0-	5302 2		N	43
03	6138 X	6132	-0-	-6	-0-	6132 2		N	43
04	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051 2		N	43
05	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2		N	43
06	5940 X	5840	-0-	-100	-0-	5840 2		N	43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11332 - 13811									
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	83
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	910 2		N	83
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	83
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	83
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	83
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	83
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196									
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-
02	952 N	846	-0-	-106	-0-	845 2	1 9	N	-0-
03	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958 2		N	-0-
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	914 2		N	-0-
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2		N	-0-
06	930 N	798	-0-	-132	-0-	798 2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF. 8754 - 13079	
M	ALLOW 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	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			107
02	504 N	294	-0-	-210	-0-	294	2		N	-0-			107
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			107
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-			107
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-			107
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			107

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF. 8504 - 13648	
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	392 N	265	-0-	-127	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	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	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1 9	N	1	1 8		20
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4 9	N	4	4 8		20
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			20
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2 9	N	2	2 8		20
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1 9	N	1	1 8		20
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1 9	N	1	1 8		20

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	14450	PERF. 11588 - 14256	
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			162
02	1120 N	1096	-0-	-24	-0-	1096	2		N	-0-			162
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			162
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			162
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			162
06	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1146	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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	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	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1120	-0-	-337	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	811	-0-	-479	-0-	811	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID ->	230645	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL	DEPTH	13115	PERF. 8722 - 13043	
01	1798 X	1246	-0-	-552	-0-	1246	2		N	-0-			80
02	1624 X	1058	-0-	-566	-0-	1058	2		N	-0-			80
03	1798 X	820	-0-	-978	-0-	820	2		N	-0-			80
04	1710 X	1093	-0-	-617	-0-	1093	2		N	-0-			80
05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			80
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2566	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2501	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			-0-	
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-	
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259															
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			92	
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			92	
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			92	
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			92	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			92	
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			92	
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674															
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			-0-	
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-	
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-	
04	1530 N	1381	-0-	-149	-0-	1381	2			N	-0-			-0-	
05	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2			N	-0-			-0-	
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	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	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-	
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	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	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-	
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-	
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-	
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-	
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-	
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			-0-	
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781															
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-	
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-	
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-	
04	660 N	270	-0-	-390	-0-	270	2			N	-0-			-0-	
05	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-			-0-	
06	660 N	245	-0-	-415	-0-	245	2			N	-0-			-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381															
01	3162 X	2259	-0-	-903	-0-	2259	2			N	-0-			-0-	
02	2856 X	1758	-0-	-1098	-0-	1758	2			N	-0-			-0-	
03	3162 X	2214	-0-	-948	-0-	2214	2			N	-0-			-0-	
04	2970 X	1882	-0-	-1088	-0-	1882	2			N	-0-			-0-	
05	2697 X	1875	-0-	-822	-0-	1875	2			N	-0-			-0-	
06	2190 X	1264	-0-	-926	-0-	1264	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 #: 11		RRCID -> 232194		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF. 8511 - 12652	
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	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	-0-	-0-
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2 9	-0-
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3656	2	7 9	-0-
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4898	2	4 9	-0-
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2	N	-0-
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2	N	-0-
GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560	
								PERF. 8518 - 13355	
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2	N	37
02	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2	N	37
03	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2	N	37
04	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2	N	37
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2	N	37
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2	N	37
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233036		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975	
								PERF. 8659 - 12582	
01	2666 N	1854	-0-	-812	-0-	1853	2	1 9	-0-
02	1932 N	1583	-0-	-349	-0-	1579	2	4 9	-0-
03	2666 N	1839	-0-	-827	-0-	1839	2	N	-0-
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2757	2	6 9	-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1 9	-0-
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3 9	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233250		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF. 8388 - 13546	
01	2480 X	885	-0-	-1595	-0-	885	2	N	20
02	756 X	384	-0-	-372	-0-	384	2	N	20
03	3224 X	2692	-0-	-532	-0-	2689	2	3 9	20
04	3120 X	2036	-0-	-1084	-0-	2035	2	1 9	20
05	3224 X	747	-0-	-2477	-0-	747	2	N	20
06	2610 X	856	-0-	-1754	-0-	856	2	N	20
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233325		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550	
								PERF. 8616 - 13030	
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400	
								PERF.10904 - 13183	
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1 9	-0-
02	1456 N	1386	-0-	-70	-0-	1382	2	4 9	-0-
03	1302 N	737	-0-	-565	-0-	737	2	N	-0-
04	1710 N	755	-0-	-955	-0-	755	2	N	-0-
05	1550 N	969	-0-	-581	-0-	969	2	N	-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450	
								PERF. 8504 - 12828	
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	172
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	172
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	172
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	172
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2	N	172
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310											
LYONS GAS UNIT NO. 1												WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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		1178 N	821	-0-	-357	-0-	821	2			N	-0-					16						
02		1008 N	620	-0-	-388	-0-	620	2			N	-0-					16						
03		1178 N	327	-0-	-851	-0-	327	2			N	-0-					16						
04		780 N	164	-0-	-616	-0-	164	2			N	-0-					16						
05		682 N	153	-0-	-529	-0-	153	2			N	-0-					16						
06		330 N	111	-0-	-219	-0-	111	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		3100 N	5096	-0-	1996	1996	5096	2			N	-0-					-0-						
02		3160 X	1164	-0-	-1996	-0-	1164	2			N	-0-					-0-						
03		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-						
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-						
05		930 X	259	-0-	-671	-0-	259	2			N	-0-					-0-						
06		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-						
CARPENTER GAS UNIT II												WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF. 11670 - 14245			
01		1240 N	646	-0-	-594	-0-	646	2			N	-0-					23						
02		1120 N	561	-0-	-559	-0-	561	2			N	-0-					23						
03		837 N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					23						
04		630 N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					23						
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					23						
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	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		3720 X	134	-0-	-3586	-0-	134	2			N	-0-					104						
02		3360 X	120	-0-	-3240	-0-	120	2			N	-0-					104						
03		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					104						
04		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					104						
05		155 X	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					104						
06		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	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		2077 N	1929	-0-	-148	-0-	1929	2			N	-0-					-0-						
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2201	2		2	9	N	2			2	8						
03		2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2031	2		1	9	N	1			1	8						
04		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2653	2		3	9	N	3			3	8						
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2				N	-0-				-0-						
06		1980 N	1918	-0-	-62	-0-	1918	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		3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2			N	-0-					-0-						
02		2940 X	2417	-0-	-523	-0-	2417	2			N	-0-					-0-						
03		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-						
04		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-						
05		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-						
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-						
CHANDLER GAS UNIT NO.1												WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 12983			
01		3627 X	2003	-0-	-1624	-0-	2003	2			N	-0-					-0-						
02		3276 X	2247	-0-	-1029	-0-	2247	2			N	-0-					-0-						
03		2883 X	2724	-0-	-159	-0-	2723	2		1	9	N	1			1	8						
04		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5498	2		2	9	N	2			2	8						
05		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2				N	-0-				-0-						
06		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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 #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) 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	527 N	262	-0-	-265	-0-	261 2	1 9	N	1	1 8		25		
02	672 N	248	-0-	-424	-0-	246 2	2 9	N	2	2 8		25		
03	403 N	284	-0-	-119	-0-	284 2		N	-0-			25		
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1 9	N	1	1 8		25		
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913 2	1 9	N	1	1 8		25		
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1932 2	2 9	N	2	2 8		25		
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 11500 - 12867														
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-		
02	2800 N	4219	-0-	-1419	-0-	4218 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
03	3100 N	4442	-0-	-1342	-0-	4441 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
04	3000 N	3639	-0-	-639	-0-	3400 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
05	6671 X	3271	-0-	-3400	-0-	3271 2		N	-0-			-0-		
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 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	3441 X	3439	-0-	-2	-0-	3439 2		N	-0-			-0-		
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-			-0-		
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-			-0-		
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		N	-0-			-0-		
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2		N	-0-			-0-		
06	3330 X	3299	-0-	-31	-0-	3299 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	3472 X	3189	-0-	-283	-0-	3189 2		N	-0-			-0-		
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-			-0-		
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-			-0-		
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-			-0-		
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-			-0-		
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 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	3379 X	1967	-0-	-1412	-0-	1967 2		N	-0-			-0-		
02	3052 X	2143	-0-	-909	-0-	2142 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
03	3379 X	2081	-0-	-1298	-0-	2081 2		N	-0-			-0-		
04	2040 X	1870	-0-	-170	-0-	1869 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
05	2387 X	2323	-0-	-64	-0-	2322 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
06	2310 X	2177	-0-	-133	-0-	2174 2	3 9	N	3	3 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 N	1999	-0-	-419	-0-	1998 2	1 9	N	1	1 8		42		
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1632 2	1 9	N	1	1 8		42		
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-			42		
04	1920 N	1587	-0-	-333	-0-	1587 2		N	-0-			42		
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			42		
06	2190 N	1713	-0-	-477	-0-	1712 2	1 9	N	1	1 8		42		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF. 11362 - 13836														
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-		
02	840 X	717	-0-	-123	-0-	717 2		N	-0-			-0-		
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-		
04	900 N	610	-0-	-290	-0-	610 2		N	-0-			-0-		
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-		
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	240450	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.11619	-	13047
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	N	2	2	8	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	240569	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.11876	-	13694
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-			-0-
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			22
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			22
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			22
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			22
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			22
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			22

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11787	-	14390
01	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-			-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
03	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-			-0-
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-			-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	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	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3430	2	1	9	N	1	1	8	40
02	3668	X	3226	-0-	-442	-0-	3224	2	2	9	N	2	2	8	40
03	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	2			N	-0-			40
04	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	3253	2	1	9	N	1	1	8	40
05	4061	X	3074	-0-	-987	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8	40
06	3540	X	1893	-0-	-1647	-0-	1891	2	2	9	N	2	2	8	40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.11599	-	13892
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			75
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	N	1	1	8	75
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			75
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			75
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			75
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	240673	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL	DEPTH	14025	PERF.11356	-	13768
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1	1	8	62
02	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	3098	2			N	-0-			62
03	4340	X	3404	-0-	-936	-0-	3404	2			N	-0-			62
04	4200	X	3193	-0-	-1007	-0-	3193	2			N	-0-			62
05	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	4282	2	1	9	N	1	1	8	62
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	N	2	2	8	62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424		PERF.13850 - 15852								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2635 N		2	-0-	-2633		-0-		2	2			N	-0-					-0-	
02	2324 N		-0-	-0-	-2324		-0-						N	-0-					-0-	
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		-0-		1850	2			N	-0-					-0-	
04	3000 N	3187	-0-	-0-	187		-0-	187	3187	2			N	-0-					-0-	
05	2785 N	2598	-0-	-0-	-187		-0-		2598	2			N	-0-					-0-	
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		-0-		2257	2			N	-0-					-0-	

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 14374								
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		-0-		41	2			N	-0-					54	
02	56 N	28	-0-	-0-	-28		-0-		28	2			N	-0-					54	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-		-0-		95	2			N	-0-					54	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		-0-		54	2			N	-0-					54	
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					54	
06	90 N	40	-0-	-0-	-50		-0-		40	2			N	-0-					54	

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11788 - 13482								
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		-0-		1711	2			N	-0-					-0-	
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		-0-		1493	2			N	-0-					-0-	
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		-0-		2439	2			N	-0-					-0-	
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		-0-		1837	2			N	-0-					-0-	
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		-0-		1902	2			N	-0-					-0-	
06	2070 N	2058	-0-	-0-	-12		-0-		2058	2			N	-0-					-0-	

FOLEY GAS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216		PERF.14740 - 16118								
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		-0-		1303	2			N	-0-					37	
02	1204 N	921	-0-	-0-	-283		-0-		921	2			N	-0-					37	
03	1364 N	1119	-0-	-0-	-245		-0-		1119	2			N	-0-					37	
04	1260 N	1150	-0-	-0-	-110		-0-		1150	2			N	-0-					37	
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		-0-		1189	2			N	-0-					37	
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		-0-		1140	2			N	-0-					37	

SHORTER, N.E.				WELL #: 4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 12785								
01	403 N	398	-0-	-0-	-5		-0-		398	2			N	-0-					-0-	
02	364 N	340	-0-	-0-	-24		-0-		340	2			N	-0-					-0-	
03	403 N	368	-0-	-0-	-35		-0-		368	2			N	-0-					-0-	
04	390 N	381	-0-	-0-	-9		-0-		381	2			N	-0-					-0-	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-		-0-		465	2			N	-0-					-0-	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-		-0-		432	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	310 N	153	-0-	-0-	-157		-0-		153	2			N	-0-					117	
02	112 N	111	-0-	-0-	-1		-0-		111	2			N	-0-					117	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-		-0-		229	2			N	-0-					117	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-		-0-		215	2			N	-0-					117	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-		-0-		262	2			N	-0-					117	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-		-0-		256	2			N	-0-					117	

HILINE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 241660		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756		PERF.11138 - 13532								
01	12 N	3	-0-	-0-	-9		-0-		3	2			N	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		-0-		4	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-					-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		-0-		4	2			N	-0-					-0-	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		-0-		56	2			N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3765	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2912 X	2891	-0-	-21	-0-	2889	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3473	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816														
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	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	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			17
02	1232 N	1213	-0-	-19	-0-	1213	2			N	-0-			17
03	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-			17
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			N	-0-			17
05	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-			17
06	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036	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	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1346	-0-	-328	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1002	-0-	-618	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970														
01	3782 X	873	-0-	-2909	-0-	873	2			N	-0-			295
02	3416 X	805	-0-	-2611	-0-	805	2			N	-0-			295
03	3782 X	902	-0-	-2880	-0-	902	2			N	-0-			295
04	2610 X	1616	-0-	-994	-0-	1616	2			N	-0-			295
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4352	2	1	9	N	1	1	8	295
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			295
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179														
01	1333 N	732	-0-	-601	-0-	732	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	952	-0-	-84	-0-	951	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	924	-0-	-216	-0-	924	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
01	2108 X	1731	-0-	-377	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	358	-0-	-1350	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	5557	-0-	2557	2557	5557	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	6303	-0-	3203	5760	6303	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	5526	-0-	2526	8286	5526	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY FOLEY GAS UNIT										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
										WELL #:		4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF.14330 - 15819	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			1009 2			N	-0-						-0-		
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-			752 2			N	-0-						-0-		
03		868 N	866	-0-	-2	-0-			866 2			N	-0-						-0-		
04		990 N	746	-0-	-244	-0-			746 2			N	-0-						-0-		
05		837 N	751	-0-	-86	-0-			751 2			N	-0-						-0-		
06		840 N	608	-0-	-232	-0-			608 2			N	-0-						-0-		
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #:		6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 06/15/2025		TOTAL DEPTH 14348		PERF.12717 - 13122	
01		13015 X	13015	-0-	-0-	-0-			13012 2	3	9	N	3			3	8		-0-		
02		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-			10684 2	8	9	N	7			7	8		-0-		
03		10947 X	10947	-0-	-0-	-0-			10947 2			N	-0-						-0-		
04		9838 X	9838	-0-	-0-	-0-			9836 2	2	9	N	2			2	8		-0-		
05		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-			9567 2	1	9	N	1			1	8		-0-		
06		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-			8746 2	2	9	N	2			2	8		-0-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 243443		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11175 - 13701	
01		775 N	639	-0-	-136	-0-			639 2			N	-0-						-0-		
02		672 N	646	-0-	-26	-0-			646 2			N	-0-						-0-		
03		775 N	679	-0-	-96	-0-			679 2			N	-0-						-0-		
04		630 N	610	-0-	-20	-0-			610 2			N	-0-						-0-		
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-			736 2			N	-0-						-0-		
06		660 N	651	-0-	-9	-0-			651 2			N	-0-						-0-		
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 243468		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11178 - 12514	
01		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-			2505 2	1	9	N	1			1	8		-0-		
02		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-			2383 2	2	9	N	2			2	8		-0-		
03		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-			2709 2			N	-0-						-0-		
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-			2153 2	1	9	N	1			1	8		-0-		
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-			1816 2	1	9	N	1			1	8		-0-		
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			2055 2	4	9	N	4			4	8		-0-		
GOLDBECK GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 243517		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11622 - 13612	
01		310 N	239	-0-	-71	-0-			239 2			N	-0-						-0-		
02		252 N	248	-0-	-4	-0-			248 2			N	-0-						-0-		
03		248 N	196	-0-	-52	-0-			196 2			N	-0-						-0-		
04		240 N	206	-0-	-34	-0-			206 2			N	-0-						-0-		
05		279 N	249	-0-	-30	-0-			249 2			N	-0-						-0-		
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-			466 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	1269	-0-	-2	-0-			1269 2			N	-0-						-0-		
02		1148 N	1125	-0-	-23	-0-			1125 2			N	-0-						-0-		
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-			1264 2			N	-0-						-0-		
04		1230 N	1187	-0-	-43	-0-			1187 2			N	-0-						-0-		
05		1240 N	1223	-0-	-17	-0-			1223 2			N	-0-						-0-		
06		1230 N	1184	-0-	-46	-0-			1184 2			N	-0-						-0-		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 12733	
01		589 N	473	-0-	-116	-0-			473 2			N	-0-						22		
02		532 N	326	-0-	-206	-0-			326 2			N	-0-						22		
03		589 N	373	-0-	-216	-0-			373 2			N	-0-						22		
04		450 N	433	-0-	-17	-0-			433 2			N	-0-						22		
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-			840 2			N	-0-						22		
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-			640 2			N	-0-						22		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LYONS GAS UNIT NO 1																			
WELL #: 18										RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11090 - 13531			
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		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-				
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-				
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-				-0-				
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-				
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-				-0-				
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	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		1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2		N	-0-				-0-				
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-				-0-				
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-				-0-				
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-				-0-				
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-				-0-				
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	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		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				-0-				
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				-0-				
04		1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2		N	-0-				-0-				
05		1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2		N	-0-				-0-				
06		1260 N	522	-0-	-738	-0-	522	2		N	-0-				-0-				
BLAINS CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10880 - 13512	
01		1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2		N	-0-				-0-				
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-				-0-				
03		1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2		N	-0-				-0-				
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-				-0-				
05		2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2		N	-0-				-0-				
06		1650 N	1452	-0-	-198	-0-	1452	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		62 X	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-				-0-				
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-				
03		62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-				-0-				
04		60 X	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-				-0-				
05		31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				-0-				
06		30 X	1	-0-	-29	-0-	1	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		6903 X	4407	-0-	-2496	-0-	4398	2	9	9	N	8	8	8	13				
02		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5919	2	35	9	N	32	32	8	13				
03		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			13				
04		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7893	2	17	9	N	15	15	8	13				
05		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5590	2	8	9	N	7	7	8	13				
06		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7166	2	20	9	N	18	18	8	13				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 9		RRCID -> 244696		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8647 - 13006	
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-				-0-				
02		252 N	132	-0-	-120	-0-	132	2		N	-0-				-0-				
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-				
04		300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2		N	-0-				-0-				
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-				
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11		RRCID -> 244879		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11322 - 12413				
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		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 2			N	-0-					65
02		980 N	920	-0-	-60	-0-	920 2			N	-0-					65
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-					65
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-					65
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-					65
06		1050 N	963	-0-	-87	-0-	963 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		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2303 2	6	9	N	5	5	8			-0-
02		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2275 2	18	9	N	16	16	8			-0-
03		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2			N	-0-					-0-
04		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1979 2	9	9	N	8	8	8			-0-
05		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2738 2	13	9	N	12	12	8			-0-
06		1980 N	1583	-0-	-397	-0-	1554 2	29	9	N	26	26	8			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 245124		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11769 - 14320				
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-					-0-
02		1008 N	931	-0-	-77	-0-	931 2			N	-0-					-0-
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-					-0-
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-					-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-					-0-
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 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		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334 2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		2296 N	2144	-0-	-152	-0-	2140 2	4	9	N	4	4	8			-0-
03		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2			N	-0-					-0-
04		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2437 2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2534 2	4	9	N	4	4	8			-0-
06		2460 N	2316	-0-	-144	-0-	2306 2	10	9	N	9	9	8			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 14		RRCID -> 245131		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 13017				
01		465 N	224	-0-	-241	-0-	224 2			N	-0-					-0-
02		364 N	280	-0-	-84	-0-	280 2			N	-0-					-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-					-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-					-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-					-0-
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 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		806 X	766	-0-	-40	-0-	766 2			N	-0-					-0-
02		644 X	471	-0-	-173	-0-	467 2	4	9	N	4	4	8			-0-
03		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-					-0-
04		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3648 2	9	9	N	8	8	8			-0-
05		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8743 2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10327 2	7	9	N	6	6	8			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 21		RRCID -> 247393		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 13180				
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-					-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-					-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-					-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-					-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 5										RRCID -> 247417		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 13710			
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		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2				N	-0-					-0-	
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2				N	-0-					-0-	
03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2				N	-0-					-0-	
04		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2				N	-0-					-0-	
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2				N	-0-					-0-	
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2				N	-0-					-0-	
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 3		RRCID -> 247421		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 13076	
01		837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2				N	-0-					33	
02		980 N	909	-0-	-71	-0-	908	2		1	9	N	1		8			33	
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2				N	-0-					33	
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2		1	9	N	1		8			33	
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2		1	9	N	1		8			33	
06		1200 N	1048	-0-	-152	-0-	1047	2		1	9	N	1		8			33	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 247461		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 13027	
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2				N	-0-					90	
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2				N	-0-					90	
03		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1784	2		2	9	N	2		8			90	
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2		1	9	N	1		8			90	
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2				N	-0-					90	
06		1740 N	1578	-0-	-162	-0-	1578	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		372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2				N	-0-					-0-	
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2		2	9	N	2		8			-0-	
03		310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2				N	-0-					-0-	
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-					-0-	
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				N	-0-					-0-	
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-					-0-	
RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 247482		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 10854 - 12209	
01		4712 X	4249	-0-	-463	-0-	4249	2				N	-0-					-0-	
02		4088 X	3884	-0-	-204	-0-	3884	2				N	-0-					-0-	
03		4526 X	4100	-0-	-426	-0-	4100	2				N	-0-					-0-	
04		4230 X	4012	-0-	-218	-0-	4012	2				N	-0-					-0-	
05		4371 X	3606	-0-	-765	-0-	3606	2				N	-0-					-0-	
06		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	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		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3188	2		2	9	N	2		8			20	
02		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4059	2		9	9	N	8		8			20	
03		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2				N	-0-					20	
04		3060 X	1990	-0-	-1070	-0-	1990	2				N	-0-					20	
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4230	2		2	9	N	2		8			20	
06		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3472	2		4	9	N	4		8			20	
KELLOGG CREEK										WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868		PERF. 11160 - 13678	
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-					-0-	
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2				N	-0-					-0-	
03		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2				N	-0-					-0-	
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2				N	-0-					-0-	
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				N	-0-					-0-	
06		480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2				N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	247875	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8730	- 12710
M	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		465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2			N	-0-				-0-
02		420 N	228	-0-	-192	-0-	227 2		1 9	N	1	1 8			-0-
03		465 N	361	-0-	-104	-0-	359 2		2 9	N	2	2 8			-0-
04		360 N	175	-0-	-185	-0-	174 2		1 9	N	1	1 8			-0-
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-				-0-
06		360 N	234	-0-	-126	-0-	234 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		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1533 2		7 9	N	6	6 8			38
02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2932 2		37 9	N	34	34 8			38
03		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-				38
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	6	6 8			38
05		1302 X	561	-0-	-741	-0-	558 2		3 9	N	3	3 8			38
06		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1914 2		15 9	N	14	14 8			38

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	247998	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	11688	- 13137
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153 2		1 9	N	1	1 8			-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	935 2		2 9	N	2	2 8			-0-
03		868 N	836	-0-	-32	-0-	836 2			N	-0-				-0-
04		960 N	740	-0-	-220	-0-	739 2		1 9	N	1	1 8			-0-
05		992 N	114	-0-	-878	-0-	114 2			N	-0-				-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2		1 9	N	1	1 8			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	248000	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.	8941	- 12857
01		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2			N	-0-				-0-
02		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2411 2		2 9	N	2	2 8			-0-
03		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3277 2		6 9	N	5	5 8			-0-
04		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2253 2		3 9	N	3	3 8			-0-
05		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-				-0-
06		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2			N	-0-				-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	5	RRCID ->	248067	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	11704	- 13132
01		372 N	244	-0-	-128	-0-	244 2			N	-0-				-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280 2			N	-0-				-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-				-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-				-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-				-0-
06		480 N	367	-0-	-113	-0-	367 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	9	RRCID ->	248711	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8708	- 12939
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-				-0-
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2			N	-0-				-0-
03		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			N	-0-				-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-				-0-
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2			N	-0-				-0-
06		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	4691 X	4691 -0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-	-0-
02	4203 X	4203 -0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-	-0-
03	4562 X	4562 -0-	-0-	-0-	4562 2		N	-0-	-0-
04	4472 X	4472 -0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-	-0-
05	4350 X	4350 -0-	-0-	-0-	4350 2		N	-0-	-0-
06	3806 X	3806 -0-	-0-	-0-	3806 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	403 N	348 -0-	-55	-0-	348 2		N	-0-	83
02	504 N	207 -0-	-297	-0-	207 2		N	-0-	83
03	341 N	261 -0-	-80	-0-	261 2		N	-0-	83
04	330 N	167 -0-	-163	-0-	167 2		N	-0-	83
05	244 N	244 -0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	83
06	265 N	265 -0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950									
01	646 N	646 -0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	87
02	568 N	568 -0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	87
03	577 N	577 -0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	87
04	540 N	439 -0-	-101	-0-	439 2		N	-0-	87
05	558 N	397 -0-	-161	-0-	397 2		N	-0-	87
06	540 N	312 -0-	-228	-0-	312 2		N	-0-	87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969									
01	2356 N	2062 -0-	-294	-0-	2056 2	6 9	N	5	5 8 79
02	1876 N	1514 -0-	-362	-0-	1510 2	4 9	N	4	4 8 79
03	1984 N	1672 -0-	-312	-0-	1672 2		N	-0-	79
04	2222 N	2222 -0-	-0-	-0-	2218 2	4 9	N	4	4 8 79
05	2225 N	2225 -0-	-0-	-0-	2221 2	4 9	N	4	4 8 79
06	1620 N	1487 -0-	-133	-0-	1480 2	7 9	N	6	6 8 79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734									
01	265 N	265 -0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-
02	237 N	237 -0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-
03	279 N	232 -0-	-47	-0-	232 2		N	-0-	-0-
04	305 N	305 -0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
05	251 N	251 -0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-
06	210 N	201 -0-	-9	-0-	201 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	932 -0-	-1393	-0-	932 2		N	-0-	-0-
02	2100 N	894 -0-	-1206	-0-	888 2	6 9	N	5	5 8 -0-
03	1147 N	935 -0-	-212	-0-	923 2	12 9	N	11	11 8 -0-
04	1000 N	1000 -0-	-0-	-0-	996 2	4 9	N	4	4 8 -0-
05	992 N	751 -0-	-241	-0-	751 2		N	-0-	-0-
06	947 N	947 -0-	-0-	-0-	947 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	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2025											

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL	DEPTH	13950 PERF.11330 - 13756
01	3286 X	2407	-0-	-879	-0-	2407	2		N	-0-	-0-
02	2856 X	2180	-0-	-676	-0-	2174	2	6	9	N	-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-	-0-
04	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	2704	2	1	9	N	-0-
05	3007 X	2771	-0-	-236	-0-	2770	2	1	9	N	-0-
06	3210 X	2396	-0-	-814	-0-	2394	2	2	9	N	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL	DEPTH	13800 PERF.11382 - 13464
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-	-0-
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	435	2		N	-0-	-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-	-0-
04	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2		N	-0-	-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-	-0-
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	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	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-	-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-	-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-	-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		11	RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL	DEPTH	14600 PERF.11624 - 14314
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2		N	-0-	50
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	2		N	-0-	50
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	50
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	50
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2		N	-0-	50
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	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	2304	-0-	-579	-0-	2304	2		N	-0-	-0-
02	2604 X	2251	-0-	-353	-0-	2251	2		N	-0-	-0-
03	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2		N	-0-	-0-
04	2790 X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2		N	-0-	-0-
05	2573 X	2479	-0-	-94	-0-	2479	2		N	-0-	-0-
06	2610 X	2320	-0-	-290	-0-	2320	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798															
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	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	2	2	9	N	2	8			28
02	3808 X	3283	-0-	-525	-0-	3279	2	4	9	N	4	8			28
03	4216 X	4159	-0-	-57	-0-	4159	2			N	-0-				28
04	4080 X	3953	-0-	-127	-0-	3951	2	2	9	N	2	8			28
05	3782 X	3286	-0-	-496	-0-	3285	2	1	9	N	1	8			28
06	4020 X	2462	-0-	-1558	-0-	2462	2			N	-0-				28
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027															
01	1767 N	1406	-0-	-361	-0-	1406	2			N	-0-				-0-
02	1904 N	1753	-0-	-151	-0-	1751	2	2	9	N	2	8			-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-				-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				-0-
05	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	1827	2			N	-0-				-0-
06	1830 N	1536	-0-	-294	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614															
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-				155
02	1428 N	1374	-0-	-54	-0-	1374	2			N	-0-				155
03	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2			N	-0-				155
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-				155
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				155
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	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	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-				-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990															
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-				-0-
02	5208 X	4851	-0-	-357	-0-	4850	2	1	9	N	1	8			-0-
03	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6596	2	1	9	N	1	8			-0-
04	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6614	2	1	9	N	1	8			-0-
05	5766 X	5645	-0-	-121	-0-	5645	2			N	-0-				-0-
06	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	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	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-				-0-
04	570 N	223	-0-	-347	-0-	223	2			N	-0-				-0-
05	868 N	302	-0-	-566	-0-	302	2			N	-0-				-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	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	1922 N	1387	-0-	-535	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
02	1680 N	1447	-0-	-233	-0-	1447	2			N	-0-				-0-
03	2418 N	1626	-0-	-792	-0-	1625	2	1	9	N	1	8			-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-				-0-
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		19		RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 13955		PERF.11405 - 13732						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2471	-0-		-319		-0-		2470	2		1	9	N		1	8		28
02	2968 X	2305	-0-		-663		-0-		2303	2		2	9	N		2			28
03	3286 X	2797	-0-		-489		-0-		2797	2				N	-0-		2	8	28
04	3180 X	2494	-0-		-686		-0-		2494	2				N	-0-				28
05	2542 X	2107	-0-		-435		-0-		2107	2				N	-0-				28
06	2829 X	2829	-0-		-0-		-0-		2829	2				N	-0-				28
STANDLEY GAS UNIT NO. 1					WELL #:	5H	RRCID -> 252420	COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13750 - 15752							
01	389 N	389	-0-		-0-		-0-		389	2				N	-0-				-0-
02	308 N	259	-0-		-49		-0-		258	2		1	9	N		1	8		-0-
03	1023 N	-0-	-0-		-1023		-0-							N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-		-390		-0-							N	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-		-279		-0-							N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				-0-
ASHWORTH GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 252879	COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11096 - 13537							
01	422 N	422	-0-		-0-		-0-		422	2				N	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-		-0-		-0-		399	2				N	-0-				-0-
03	496 N	426	-0-		-70		-0-		426	2				N	-0-				-0-
04	420 N	411	-0-		-9		-0-		411	2				N	-0-				-0-
05	434 N	430	-0-		-4		-0-		430	2				N	-0-				-0-
06	442 N	442	-0-		-0-		-0-		442	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	3723 X	3723	-0-		-0-		-0-		3723	2				N	-0-				-0-
02	2072 X	1788	-0-		-284		-0-		1788	2				N	-0-				-0-
03	2418 X	2277	-0-		-141		-0-		2277	2				N	-0-				-0-
04	3587 X	3587	-0-		-0-		-0-		3587	2				N	-0-				-0-
05	3940 X	3940	-0-		-0-		-0-		3940	2				N	-0-				-0-
06	3584 X	3584	-0-		-0-		-0-		3584	2				N	-0-				-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 253145	COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825		PERF.10898 - 13564							
01	2387 N	2102	-0-		-285		-0-		2102	2				N	-0-				-0-
02	2800 N	2863	-0-		63		63		2863	2				N	-0-				-0-
03	2449 N	2286	-0-		-163		-0-		2286	2				N	-0-				-0-
04	2215 N	2215	-0-		-0-		-0-		2215	2				N	-0-				-0-
05	2480 X	2182	-0-		-298		-0-		2182	2				N	-0-				-0-
06	2400 X	2006	-0-		-394		-0-		2006	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	155 N	106	-0-		-49		-0-		106	2				N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-		-0-		-0-		145	2				N	-0-				-0-
03	186 N	169	-0-		-17		-0-		169	2				N	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-		-0-		-0-		131	2				N	-0-				-0-
05	161 N	161	-0-		-0-		-0-		161	2				N	-0-				-0-
06	154 N	154	-0-		-0-		-0-		154	2				N	-0-				-0-
C & W GAS UNIT NO. 1					WELL #:	10H	RRCID -> 253282	COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		PERF.13550 - 15324							
01	899 N	647	-0-		-252		-0-		647	2				N	-0-				-0-
02	756 N	630	-0-		-126		-0-		630	2				N	-0-				-0-
03	682 N	638	-0-		-44		-0-		638	2				N	-0-				-0-
04	630 N	292	-0-		-338		-0-		292	2				N	-0-				-0-
05	713 N	546	-0-		-167		-0-		546	2				N	-0-				-0-
06	630 N	154	-0-		-476		-0-		154	2				N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
RUNNING BRANCH GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186			
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		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-				-0-				
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-				-0-				
03		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2		N	-0-				-0-				
04		1140 N	1079	-0-	-61	-0-	1079	2		N	-0-				-0-				
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				-0-				
06		1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2		N	-0-				-0-				

SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-				
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-				
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				-0-				
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-				
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-				
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-				

SHEPPERD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902	
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-				-0-				
02		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-				-0-				
03		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-				-0-				
04		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-				-0-				
05		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-				-0-				
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-				-0-				

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920	
01		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-				29				
02		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-				29				
03		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-				29				
04		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-				29				
05		2077 X	1018	-0-	-1059	-0-	1018	2		N	-0-				29				
06		2010 X	1582	-0-	-428	-0-	1582	2		N	-0-				29				

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13465 - 17069	
01		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4356	2	1 9	N	1	1 8			-0-				
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3982	2	3 9	N	3	3 8			-0-				
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-				-0-				
04		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		N	-0-				-0-				
05		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-				-0-				
06		3690 X	3127	-0-	-563	-0-	3126	2	1 9	N	1	1 8			-0-				

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980		PERF.12101 - 13784	
01		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	2	1 9	N	1	1 8			19				
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4141	2	3 9	N	3	3 8			19				
03		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-				19				
04		5010 X	3989	-0-	-1021	-0-	3989	2		N	-0-				19				
05		5177 X	4629	-0-	-548	-0-	4629	2		N	-0-				19				
06		5010 X	4134	-0-	-876	-0-	4134	2		N	-0-				19				

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF.11566 - 14049	
01		806 N	450	-0-	-356	-0-	450	2		N	-0-				-0-				
02		560 N	394	-0-	-166	-0-	394	2		N	-0-				-0-				
03		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-				-0-				
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-				-0-				
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-				-0-				
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY REED GAS UNIT II										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 12628	
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		217 N	121	-0-	-96	-0-		121 2			N	-0-						-0-	
02		140 N	103	-0-	-37	-0-		103 2			N	-0-						-0-	
03		124 N	84	-0-	-40	-0-		84 2			N	-0-						-0-	
04		120 N	89	-0-	-31	-0-		89 2			N	-0-						-0-	
05		124 N	65	-0-	-59	-0-		65 2			N	-0-						-0-	
06		90 N	73	-0-	-17	-0-		73 2			N	-0-						-0-	
REED GAS UNIT II										WELL #: 10		RRCID -> 255946		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 12567	
01		217 N	178	-0-	-39	-0-		178 2			N	-0-						-0-	
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2			N	-0-						-0-	
03		279 N	185	-0-	-94	-0-		185 2			N	-0-						-0-	
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 2			N	-0-						-0-	
05		310 N	215	-0-	-95	-0-		215 2			N	-0-						-0-	
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2			N	-0-						-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19		RRCID -> 255964		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 13299	
01		1333 N	1321	-0-	-12	-0-		1320 2	1 9	N	1		1 8					23	
02		1204 N	1154	-0-	-50	-0-		1151 2	3 9	N	3		3 8					23	
03		1333 N	1325	-0-	-8	-0-		1325 2		N	-0-							23	
04		1290 N	1214	-0-	-76	-0-		1213 2	1 9	N	1		1 8					23	
05		1271 N	1112	-0-	-159	-0-		1112 2		N	-0-							23	
06		1290 N	1282	-0-	-8	-0-		1282 2		N	-0-							23	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 19		RRCID -> 256958		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 12628	
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 2		N	-0-							-0-	
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2		N	-0-							-0-	
03		279 N	198	-0-	-81	-0-		198 2		N	-0-							-0-	
04		270 N	211	-0-	-59	-0-		211 2		N	-0-							-0-	
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2		N	-0-							-0-	
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2		N	-0-							-0-	
SANDERS CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 257376		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 11930	
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-							-0-	
02		112 N	99	-0-	-13	-0-		99 2		N	-0-							-0-	
03		124 N	99	-0-	-25	-0-		99 2		N	-0-							-0-	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-							-0-	
05		124 N	64	-0-	-60	-0-		64 2		N	-0-							-0-	
06		90 N	79	-0-	-11	-0-		79 2		N	-0-							-0-	
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 257380		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 13047	
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585 2		N	-0-							74	
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 2		N	-0-							74	
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-		710 2		N	-0-							74	
04		570 N	345	-0-	-225	-0-		345 2		N	-0-							74	
05		651 N	392	-0-	-259	-0-		392 2		N	-0-							74	
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075 2		N	-0-							74	
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 257717		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8519 - 12878	
01		899 N	574	-0-	-325	-0-		574 2		N	-0-							93	
02		812 N	542	-0-	-270	-0-		542 2		N	-0-							93	
03		899 N	641	-0-	-258	-0-		641 2		N	-0-							93	
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-		793 2		N	-0-							93	
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254 2		N	-0-							93	
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216 2		N	-0-							93	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY C & W GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
										WELL #: 11H		RRCID -> 257926		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 17000		PERF.13480 - 16544				
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * AMT CODE		* * AMT CODE		* * C M		COND PROD		* * AMT CODE		* * AMT CODE		EOM BALANCE	
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	N	1	1	8	-0-						-0-	
02	2240	N	1896	-0-	-344	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8	-0-						-0-	
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			-0-						-0-	
04	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	2294	2			N	-0-			-0-						-0-	
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-						-0-	
06	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2163	2			N	-0-			-0-						-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 15		RRCID -> 258857		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11689 - 12779				
01	2356	N	2007	-0-	-349	-0-	2007	2			N	-0-			-0-						-0-	
02	2128	N	1542	-0-	-586	-0-	1542	2			N	-0-			-0-						-0-	
03	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2			N	-0-			-0-						-0-	
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-						-0-	
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-						-0-	
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-						196	
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-						196	
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-						196	
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-						196	
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-						196	
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-						196	
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 20H		RRCID -> 259259		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 13845		PERF.14225 - 17127				
01	1240	N	904	-0-	-336	-0-	904	2			N	-0-			-0-						-0-	
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	910	2			N	-0-			-0-						-0-	
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-						-0-	
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-						-0-	
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-			-0-						-0-	
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-			-0-						-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 12764		PERF.11633 - 13034				
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-						-0-	
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-						-0-	
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-						-0-	
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-						-0-	
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-						-0-	
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-						-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13909		PERF.11238 - 13670				
01	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	3417	2	2	9	N	2	2	8	-0-						-0-	
02	3556	X	3430	-0-	-126	-0-	3422	2	8	9	N	7	7	8	-0-						-0-	
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-			-0-						-0-	
04	3570	X	2580	-0-	-990	-0-	2579	2	1	9	N	1	1	8	-0-						-0-	
05	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	3761	2	2	9	N	2	2	8	-0-						-0-	
06	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	3538	2	3	9	N	3	3	8	-0-						-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482		PERF.11721 - 14176				
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-						-0-	
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			-0-						-0-	
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-						-0-	
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8	-0-						-0-	
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-						-0-	
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LYONS GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 25										RRCID -> 259873		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10922 - 13408			
M	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		2170 N	1255	-0-	-915	-0-	1255	2		N	-0-				7				
02		2156 N	1600	-0-	-556	-0-	1600	2		N	-0-				7				
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				7				
04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				7				
05		1767 N	684	-0-	-1083	-0-	684	2		N	-0-				7				
06		1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2		N	-0-				7				
GIBSON										WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11342 - 12586	
01		4092 X	2990	-0-	-1102	-0-	2990	2		N	-0-				-0-				
02		3696 X	2125	-0-	-1571	-0-	2125	2		N	-0-				-0-				
03		3937 X	3421	-0-	-516	-0-	3421	2		N	-0-				-0-				
04		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-				-0-				
05		3441 X	3131	-0-	-310	-0-	3131	2		N	-0-				-0-				
06		3300 X	2363	-0-	-937	-0-	2363	2		N	-0-				-0-				
GIBSON										WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11903 - 12559	
01		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-				-0-				
02		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-				-0-				
03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-				-0-				
04		2520 N	2439	-0-	-81	-0-	2439	2		N	-0-				-0-				
05		2666 N	2515	-0-	-151	-0-	2515	2		N	-0-				-0-				
06		2400 N	2390	-0-	-10	-0-	2390	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		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-				-0-				
02		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		N	-0-				-0-				
03		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-				-0-				
04		4980 X	4215	-0-	-765	-0-	4215	2		N	-0-				-0-				
05		5146 X	4042	-0-	-1104	-0-	4042	2		N	-0-				-0-				
06		4980 X	3598	-0-	-1382	-0-	3598	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		2449 X	1987	-0-	-462	-0-	1986	2	1 9	N	1	1 8			3				
02		2380 N	2323	-0-	-57	-0-	2320	2	3 9	N	3	3 8			3				
03		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-				3				
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1 9	N	1	1 8			3				
05		3100 N	3291	-0-	191	-0-	3290	2	1 9	N	1	1 8			3				
06		2716 N	2525	-0-	-191	-0-	2523	2	2 9	N	2	2 8			3				
RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202	
01		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		N	-0-				-0-				
02		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-				-0-				
03		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2		N	-0-				-0-				
04		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-				-0-				
05		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2		N	-0-				-0-				
06		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-				-0-				
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848	
01		1488 X	377	-0-	-1111	-0-	377	2		N	-0-				-0-				
02		812 N	477	-0-	-335	-0-	477	2		N	-0-				-0-				
03		899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2		N	-0-				-0-				
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-				
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-				-0-				
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										//CONT.// 39321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3503 X	1516	-0-	-1987	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-	
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-	
03	3689 X	3294	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-	
04	3570 X	3020	-0-	-550	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-	
05	3751 X	3320	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-	
06	3630 X	3218	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	3217	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13300 - 18202	
01	5642 X	5150	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	5149	2	1	9	N	1			1	8	-0-	
02	5096 X	4646	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	4644	2	2	9	N	2			2	8	-0-	
03	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-	
04	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-	
05	5146 X	3402	-0-	-1744	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-	
06	5460 X	3226	-0-	-2234	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-	
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 25		RRCID -> 261211		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13906		PERF.12095 - 13920	
01	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-	
02	3276 X	2737	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-	
03	3565 X	3166	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-	
04	3390 X	3050	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-	
05	3441 X	2882	-0-	-559	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-	
06	3300 X	2983	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	2983	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	2976 X	1509	-0-	-1467	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					37	
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					37	
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					37	
04	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					37	
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					37	
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	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	2356 N	1909	-0-	-447	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-	
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-	
03	2356 N	1451	-0-	-905	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-	
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-	
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-	
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	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	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-	
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1			1	8	-0-	
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6161	2	3	9	N	3			3	8	-0-	
04	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5502	2	1	9	N	1			1	8	-0-	
05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-	
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5079	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	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-	
02	1904 X	1410	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-	
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-	
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-	
05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-	
06	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927															
M 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	7409 X	6360	-0-	-1049	-0-	6359	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7423	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
03	8060 X	7886	-0-	-174	-0-	7886	2			N	-0-			-0-	
04	7800 X	7293	-0-	-507	-0-	7291	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	8215 X	5455	-0-	-2760	-0-	5453	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10342	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849															
01	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	3173	2			N	-0-			-0-	
02	3024 X	2968	-0-	-56	-0-	2968	2			N	-0-			-0-	
03	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	3184	2			N	-0-			-0-	
04	3240 X	2901	-0-	-339	-0-	2901	2			N	-0-			-0-	
05	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2958	2			N	-0-			-0-	
06	3180 X	2839	-0-	-341	-0-	2839	2			N	-0-			-0-	
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777															
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-	
02	1708 N	1650	-0-	-58	-0-	1650	2			N	-0-			-0-	
03	1860 N	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			N	-0-			-0-	
04	1770 N	1267	-0-	-503	-0-	1267	2			N	-0-			-0-	
05	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-			-0-	
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	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	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-			-0-	
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5110	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5881	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
04	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5771	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-			-0-	
06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	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	2914 X	2668	-0-	-246	-0-	2668	2			N	-0-			-0-	
02	2632 X	2423	-0-	-209	-0-	2421	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	2852 X	2812	-0-	-40	-0-	2812	2			N	-0-			-0-	
04	2730 X	2563	-0-	-167	-0-	2563	2			N	-0-			-0-	
05	2790 X	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-			-0-	
06	2730 X	2298	-0-	-432	-0-	2298	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	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-	
02	1876 N	1860	-0-	-16	-0-	1860	2			N	-0-			-0-	
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-	
04	2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1961	2			N	-0-			-0-	
05	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2034	2			N	-0-			-0-	
06	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1917	2			N	-0-			-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296															
01	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-			19	
02	1820 N	1178	-0-	-642	-0-	1178	2			N	-0-			19	
03	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	1312	2			N	-0-			19	
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			19	
05	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-			19	
06	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-			19	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 24		RRCID -> 264944		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10878 - 13234	
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		3379 X	2650	-0-	-729	-0-	2650	2		N	-0-					20			
02		3052 X	871	-0-	-2181	-0-	871	2		N	-0-					20			
03		1860 X	1834	-0-	-26	-0-	1834	2		N	-0-					20			
04		2550 X	2059	-0-	-491	-0-	2059	2		N	-0-					20			
05		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-					20			
06		2550 X	2186	-0-	-364	-0-	2186	2		N	-0-					20			
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22H		RRCID -> 265066		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 14024		PERF.14163 - 17915	
01		3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2		N	-0-					-0-			
02		2884 X	2768	-0-	-116	-0-	2767	2	1 9	N	1			1 8		-0-			
03		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-					-0-			
04		2460 X	2091	-0-	-369	-0-	2091	2		N	-0-					-0-			
05		3069 X	1428	-0-	-1641	-0-	1428	2		N	-0-					-0-			
06		3090 X	1442	-0-	-1648	-0-	1442	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		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2		N	-0-					-0-			
02		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1 9	N	1			1 8		-0-			
03		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6335	2	2 9	N	2			2 8		-0-			
04		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5676	2	1 9	N	1			1 8		-0-			
05		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-					-0-			
06		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-					-0-			
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 20		RRCID -> 266159		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 14405		PERF.11557 - 14006	
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-			
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-			
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-			
04		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2		N	-0-					-0-			
05		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2		N	-0-					-0-			
06		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	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		2387 N	1618	-0-	-769	-0-	1618	2		N	-0-					-0-			
02		1876 N	1094	-0-	-782	-0-	1094	2		N	-0-					-0-			
03		2139 N	1771	-0-	-368	-0-	1771	2		N	-0-					-0-			
04		1560 N	1274	-0-	-286	-0-	1274	2		N	-0-					-0-			
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-					-0-			
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	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		1736 N	1240	-0-	-496	-0-	1240	2		N	-0-					-0-			
02		1456 N	1318	-0-	-138	-0-	1318	2		N	-0-					-0-			
03		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2		N	-0-					-0-			
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-					-0-			
05		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-					-0-			
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-					-0-			
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-					-0-			
03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-					-0-			
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-					-0-			
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-					-0-			
06		3000 N	3014	-0-	14	14	3014	2		N	-0-					-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
WHITE GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 266264		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10864 - 13354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2				N	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2				N	-0-			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	961	2		7	9	N	6	6	8	-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	2		3	9	N	3	3	8	-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2		13	9	N	12	12	8	-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		37		RRCID -> 266304		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13988		PERF.11489 - 13852	
01	3224 X	2496	-0-	-728	-0-	2496	2				N	-0-			-0-
02	2912 X	2822	-0-	-90	-0-	2822	2				N	-0-			-0-
03	3224 X	2677	-0-	-547	-0-	2677	2				N	-0-			-0-
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2				N	-0-			-0-
05	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2				N	-0-			-0-
06	3030 X	2419	-0-	-611	-0-	2419	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	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2				N	-0-			-0-
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4105	2		1	9	N	1	1	8	-0-
03	3751 X	2523	-0-	-1228	-0-	2523	2				N	-0-			-0-
04	3630 X	2758	-0-	-872	-0-	2758	2				N	-0-			-0-
05	4061 X	3644	-0-	-417	-0-	3644	2				N	-0-			-0-
06	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	3284	2				N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		34		RRCID -> 266310		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 14046		PERF.12118 - 12821	
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2				N	-0-			2
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2				N	-0-			2
03	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	2171	2				N	-0-			2
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2				N	-0-			2
05	3100 N	3683	-0-	583	583	3683	2				N	-0-			2
06	2810 N	2227	-0-	-583	-0-	2227	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	2263 N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2				N	-0-			-0-
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2				N	-0-			-0-
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2				N	-0-			-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2				N	-0-			-0-
05	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	2041	2				N	-0-			-0-
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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	6324 X	5592	-0-	-732	-0-	5592	2				N	-0-			-0-
02	5712 X	5048	-0-	-664	-0-	5048	2				N	-0-			-0-
03	5921 X	4879	-0-	-1042	-0-	4879	2				N	-0-			-0-
04	5610 X	5185	-0-	-425	-0-	5185	2				N	-0-			-0-
05	5673 X	4648	-0-	-1025	-0-	4648	2				N	-0-			-0-
06	5400 X	4909	-0-	-491	-0-	4909	2				N	-0-			-0-
MARFA GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 269755		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13333		PERF.10526 - 13170	
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2				N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2				N	-0-			-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2				N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-			-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2				N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	4949 2			-0-
02	4788 X	4471	-0-	-317	-0-	4471 2			-0-
03	5363 X	5044	-0-	-319	-0-	5044 2			-0-
04	5190 X	4697	-0-	-493	-0-	4697 2			-0-
05	5363 X	5080	-0-	-283	-0-	5080 2			-0-
06	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	4650 2			-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849									
01	14167 X	13033	-0-	-1134	-0-	13033 2			-0-
02	12600 X	11785	-0-	-815	-0-	11785 2			-0-
03	13640 X	12913	-0-	-727	-0-	12913 2			-0-
04	13170 X	12716	-0-	-454	-0-	12716 2			-0-
05	13609 X	12562	-0-	-1047	-0-	12562 2			-0-
06	12630 X	12283	-0-	-347	-0-	12283 2			-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522									
01	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780 2			-0-
02	10472 X	7381	-0-	-3091	-0-	7381 2			-0-
03	11594 X	8451	-0-	-3143	-0-	8451 2			-0-
04	11220 X	8537	-0-	-2683	-0-	8537 2			-0-
05	9424 X	8335	-0-	-1089	-0-	8335 2			-0-
06	8490 X	7715	-0-	-775	-0-	7715 2			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580									
01	6107 X	5102	-0-	-1005	-0-	5102 2			-0-
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 2			-0-
03	6107 X	5701	-0-	-406	-0-	5701 2			-0-
04	5910 X	4038	-0-	-1872	-0-	4038 2			-0-
05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172 2			-0-
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 2			-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373									
01	40486 X	35075	-0-	-5411	-0-	35075 2			-0-
02	35728 X	30294	-0-	-5434	-0-	30294 2			-0-
03	39060 X	33165	-0-	-5895	-0-	33165 2			-0-
04	36900 X	31977	-0-	-4923	-0-	31977 2			-0-
05	37231 X	31926	-0-	-5305	-0-	31926 2			-0-
06	33930 X	30478	-0-	-3452	-0-	30478 2			-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445									
01	9858 X	8273	-0-	-1585	-0-	8273 2			-0-
02	8820 X	7294	-0-	-1526	-0-	7294 2			-0-
03	9145 X	8459	-0-	-686	-0-	8459 2			-0-
04	8850 X	8534	-0-	-316	-0-	8534 2			-0-
05	8897 X	8121	-0-	-776	-0-	8121 2			-0-
06	8190 X	8089	-0-	-101	-0-	8089 2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"										//CONT.// 30321 300 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
										WELL #:	4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL	DEPTH	14244	PERF.	12730	-	13910
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
											AMT CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	

LEWIS "B"										WELL #:	4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	14989	PERF.	14670	-	14690
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	932	-0-	932	932		932	97	1	833	2	Y	2							2	
06		14B2 EXT	104	-0-	104	1036		1036	2	9	95	2	Y	-0-							2	

HOLMES "A"										WELL #:	7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	8861	-	13894
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	

HOLMES "A"										WELL #:	3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	8826	-	13930
01		992 N	717	-0-	-275	-0-		-0-	22	1	695	2	Y	-0-							17	
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	686	2	Y	-0-							17	
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	796	2	Y	-0-							17	
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	884	2	Y	-0-							17	
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		-0-	35	1	1094	2	Y	-0-							17	
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		-0-	36	1	1225	2	Y	2							19	

GRIZZLY										WELL #:	1	RRCID ->	205275	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.	13206	-	14580
01		558 N	292	-0-	-266	-0-		-0-	292	2			Y	-0-							26	
02		420 N	198	-0-	-222	-0-		-0-	198	2			Y	-0-							26	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	689	2	Y	-0-							26	
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-		-0-	64	1	682	2	Y	-0-							26	
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	396	2	Y	-0-							26	
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-		-0-	70	1	724	2	Y	1							27	

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-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167													
LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF.12918 - 14650					
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		3813 X	77	-0-	-3736	-0-	77	2			Y	-0-				11	
02		1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-				11	
03		2170 X	85	-0-	-2085	-0-	7	1	78	2	Y	-0-				11	
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				11	
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				11	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				11	
GRIZZLY				WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510					
01	14B2	EXT	397	-0-	397	639	397	2			Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	159	-0-	159	798	159	2			Y	-0-				-0-	
03	1007	X	209	-0-	-798	-0-	17	1	192	2	Y	-0-				-0-	
04	390	N	115	-0-	-275	-0-	10	1	105	2	Y	-0-				-0-	
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	312	2	Y	-0-				-0-	
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	-0-				-0-	
LEWIS "B"				WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645					
01		713 X	250	-0-	-463	-0-	250	2			Y	-0-				-0-	
02		644 X	15	-0-	-629	-0-	15	2			Y	-0-				-0-	
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-				-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					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		93 N	46	-0-	-47	-0-	43	2	3	9	Y	3	3 8			33	
02		896 N	6	-0-	-890	-0-	6	2			Y	-0-	23 1			10	
03		434 N	54	-0-	-380	-0-	4	1	50	2	Y	-0-				10	
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				10	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				10	
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				10	
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-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
HOLMES "A"			WELL #:		5	RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	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	1353	-0-	-0-	-104	-0-	42	1	1311	2	Y	-0-			41
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1568	2	Y	-0-			41
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1336	2	Y	2			43
							2	9							
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1530	2	Y	-0-			43
05	1674 N	1611	-0-	-0-	-63	-0-	50	1	1560	2	Y	1			44
							1	9							
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1684	2	Y	2			46
							2	9							

LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446		- 14466	
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	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 #:		12	RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950		- 13970	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	-0-			3
02	T. A.	363	-0-	-0-	363	363	11	1	352	2	Y	-0-			3
03	T. A.	414	-0-	-0-	414	777	13	1	401	2	Y	-0-			3
04	T. A.	417	-0-	-0-	417	1194	12	1	405	2	Y	-0-			3
05	1620 X	426	-0-	-0-	-1194	-0-	13	1	413	2	Y	-0-			3
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	1			4
							1	9							

LEWIS "B"			WELL #:		12	RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028		- 14708	
01	1333 N	909	-0-	-0-	-424	-0-	909	2			Y	-0-			8
02	252 N	91	-0-	-0-	-161	-0-	91	2			Y	-0-			8
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2258	2	Y	8			16
							9	9							
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2103	2	Y	3			19
							3	9							
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1069	2	Y	8			27
							9	9							
06	1350 N	1006	-0-	-0-	-344	-0-	89	1	915	2	Y	2			29
							2	9							

LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740		- 14460	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 18			NON-ASSOCIATED RRCID -> 216557		CAPACITY COMPL. DATE 05/05/2005			CENTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970							
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	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1427	2	Y	-0-					16
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1522	2	Y	-0-					16
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1781	2	Y	1					17
								1	9									
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1736	2	Y	-0-					17
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1796	2	Y	1					18
								1	9									
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1748	2	Y	2					20
								2	9									

HOLMES "A"					WELL #:	13	RRCID -> 216987	COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A								
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	-0-		22	1	690	2	Y	-0-					22
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1384	2	Y	-0-					22
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	1205	2	Y	1					23
								1	9									
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1661	2	Y	-0-					23
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1452	2	Y	1					24
								1	9									
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	1251	2	Y	2					26
								2	9									

LEWIS "B"					WELL #:	13	RRCID -> 217561	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790								
01	899 N	700	-0-	-199	-0-	-0-		700	2			Y	-0-					5
02	784 N	354	-0-	-430	-0-	-0-		354	2			Y	-0-					5
03	899 N	37	-0-	-862	-0-	-0-		3	1	34	2	Y	-0-					5
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					5

LEWIS "B"					WELL #:	11	RRCID -> 217563	COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510								
01	2799 N	2761	-0-	-38	-0-	-0-		2760	2	1	9	Y	1					14
02	2520 X	1498	-0-	-1022	-0-	-0-		2	1	1494	2	Y	2					16
								2	9									
03	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	-0-		206	1	2348	2	Y	4					20
								4	9									
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	2702	2	Y	3					23
								3	9									
05	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	-0-		251	1	2152	2	Y	8					31
								9	9									
06	2670 X	2033	-0-	-637	-0-	-0-		180	1	1851	2	Y	2					33
								2	9									

LEWIS "B"					WELL #:	17	RRCID -> 217932	COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390								
01	5462 X	3783	-0-	-1679	-0-	-0-		3783	2			Y	-0-					1
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	2071	2	Y	-0-					1
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	1645	2	Y	-0-					1
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	2062	2	Y	-0-					1
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1	2202	2	Y	-0-					1
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-		255	1	2623	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																	
LEWIS "B"			WELL #: 19			RRCID -> 218107			COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806								
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		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2				Y	-0-						11
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1				Y	-0-						11
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2220	2		Y	-0-						11
04		1710 N	1682	-0-	-28	-0-	-0-	145	1	1537	2		Y	-0-						11
05		1767 N	779	-0-	-988	-0-	-0-	81	1	698	2		Y	-0-						11
06		1710 N	425	-0-	-1285	-0-	-0-	38	1	387	2		Y	-0-						11
HOLMES "A"			WELL #: 6			RRCID -> 218111			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A								
01		1426 N	1206	-0-	-220	-0-	-0-	38	1	1168	2		Y	-0-						53
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	2		Y	-0-						53
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1386	2		Y	1						54
								1	9											
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1325	2		Y	-0-						54
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	2		Y	1						55
								1	9											
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1297	2		Y	2						57
								2	9											
BLACK			WELL #: 5			RRCID -> 218862			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320								
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2				Y	-0-						-0-
02		952 N	458	-0-	-494	-0-	-0-	1	1	457	2		Y	-0-						-0-
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1183	2		Y	-0-						-0-
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2		Y	-0-						-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1166	2		Y	-0-						-0-
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1282	2		Y	-0-						-0-
HOLMES "A"			WELL #: 17			RRCID -> 220496			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150								
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 #: 14			RRCID -> 221014			COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430								
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2				Y	-0-						1
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2				Y	-0-						1
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	735	2		Y	-0-						1
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	667	2		Y	-0-						1
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	658	2		Y	-0-						1
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	613	2		Y	-0-						1
LEWIS "B"			WELL #: 15			RRCID -> 221463			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502								
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167														
BLACK				WELL #:		3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490						
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	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		880	2				Y	-0-				-0-	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		345	2				Y	-0-				-0-	
03	1302 N	239	-0-	-1063	-0-	-0-	-0-		19	1	220	2	Y	-0-					-0-	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	864	2	Y	-0-					-0-	
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	346	2	Y	-0-					-0-	
06	240 N	59	-0-	-181	-0-	-0-	-0-		5	1	54	2	Y	-0-					-0-	

BLACK				WELL #:		8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170						
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2453	2	4	9	Y	4					17	
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	1			5	
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560						
01	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	-0-	-0-		1034	2			N	-0-					163	
02	616 N	235	-0-	-381	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-					163	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		778	2			N	-0-					163	
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1208	2			N	-0-					163	
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1102	2			N	-0-					163	
06	750 N	653	-0-	-97	-0-	-0-	-0-		653	2			N	-0-					163	

HOLMES "A"				WELL #:		22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940						
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	855	2	Y	-0-					8	
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1023	2	Y	-0-					8	
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	1023	2	Y	-0-					8	
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1028	2	Y	-0-					8	
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	891	2	Y	1					9	
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9										
									26	1	880	2	Y	1					10	
									1	9										

LEWIS "B"				WELL #:		16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310						
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3076	2			Y	-0-					-0-	
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1103	2	Y	-0-					-0-	
03	2356 N	1688	-0-	-668	-0-	-0-	-0-		136	1	1552	2	Y	-0-					-0-	
04	2880 N	1606	-0-	-1274	-0-	-0-	-0-		138	1	1468	2	Y	-0-					-0-	
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1	1987	2	Y	-0-					-0-	
06	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1	2712	2	Y	-0-					-0-	

HOLMES "A"				WELL #:		23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A						
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	435	2	Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				01/21/2026																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
HOLMES "A"			WELL #:		24	RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A				
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		558 N		459	-0-	-99	-0-		14 1		445 2	Y	-0-			17
02		1391 N		1391	-0-	-0-	-0-		42 1		1349 2	Y	-0-			17
03		2699 N		2699	-0-	-0-	-0-		85 1		2613 2	Y	1			18
									1 9							
04		2016 N		2016	-0-	-0-	-0-		58 1		1958 2	Y	-0-			18
05		996 N		996	-0-	-0-	-0-		31 1		964 2	Y	1			19
									1 9							
06		805 N		805	-0-	-0-	-0-		23 1		781 2	Y	1			20
									1 9							

HOLMES "A"			WELL #:		21	RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940				
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-

GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386				
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			34
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			34
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	Y	-0-			34
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-			34
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	Y	-0-			34
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	-0-	53	1	545	2	Y	1			35
									1 9							

BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459				
01	5507	X	770	-0-	-4737	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1			10
02	4508	X	297	-0-	-4211	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	7	1	4
03	5208	X	1551	-0-	-3657	-0-	-0-	125	1	1423	2	Y	3			7
									3 9							
04	5040	X	1209	-0-	-3831	-0-	-0-	104	1	1104	2	Y	1			8
									1 9							
05	5208	X	447	-0-	-4761	-0-	-0-	46	1	398	2	Y	3			11
									3 9							
06	1500	X	486	-0-	-1014	-0-	-0-	43	1	440	2	Y	3			14
									3 9							

HOLMES "A"			WELL #:		19	RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A				
01	713	N	376	-0-	-337	-0-	-0-	12	1	364	2	Y	-0-			-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	-0-	15	1	480	2	Y	-0-			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	576	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL		DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398				
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	3069 X	2431	-0-	-638	-0-	2430	2	1	9	N	1	1	8			58
02	2772 X	1429	-0-	-1343	-0-	2	1	1417	2	N	9					67
						10	9									
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	376	1	4275	2	N	-0-					67
04	2970 X	2413	-0-	-557	-0-	207	1	2206	2	N	-0-					67
05	3069 X	2874	-0-	-195	-0-	301	1	2573	2	N	-0-					67
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	295	1	3026	2	N	32					99
						35	9									
HOLMES "A"				WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL		DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070		
01	837 X	640	-0-	-197	-0-	20	1	620	2	Y	-0-					8
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	2	Y	-0-					8
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	-0-					8
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	16	1	531	2	Y	-0-					8
05	620 N	404	-0-	-216	-0-	13	1	391	2	Y	-0-					8
06	390 N	257	-0-	-133	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					8
LEWIS "B"				WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL		DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520		
01	2387 N	2075	-0-	-312	-0-	2074	2	1	9	Y	1					14
02	1792 N	1194	-0-	-598	-0-	1	1	1191	2	Y	2					16
						2	9									
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	195	1	2217	2	Y	5					21
						6	9									
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	240	1	2551	2	Y	3					24
						3	9									
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	279	1	2385	2	Y	10					34
						11	9									
06	2340 N	1510	-0-	-830	-0-	134	1	1374	2	Y	2					36
						2	9									
HOLMES "A"				WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL		DEPTH 14290		PERF. N/A		
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	941	2	Y	-0-					14
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	51	1	1620	2	Y	-0-					14
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					14
04	690 N	394	-0-	-296	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					14
05	713 N	311	-0-	-402	-0-	10	1	301	2	Y	-0-					14
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	576	2	Y	1					15
						1	9									
HOLMES "A"				WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL		DEPTH 14358		PERF. N/A		
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					4
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	Y	-0-					4
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					4
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					4
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					4
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					4
LITTLE FLOCK				WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL		DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850		
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
02	6188 X	2622	-0-	-3566	-0-	3	1	2619	2	Y	-0-					-0-
03	6727 X	4759	-0-	-1968	-0-	384	1	4375	2	Y	-0-					-0-
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	621	1	6609	2	Y	-0-					-0-
05	6851 X	4387	-0-	-2464	-0-	459	1	3928	2	Y	-0-					-0-
06	6630 X	1350	-0-	-5280	-0-	120	1	1230	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																
BLACK			WELL #: 15			RRCID -> 242941			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	496 X	468	-0-	-28	-0-	468	2					Y	-0-					17	
02	420 N	138	-0-	-282	-0-	138	2					Y	-0-	12	1			5	
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	25	1	289	2	Y	-0-							5	
04	450 N	263	-0-	-187	-0-	23	1	240	2	Y	-0-							5	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	Y	-0-							5	
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	15	1	155	2	Y	-0-							5	
LEWIS "B"			WELL #: 18			RRCID -> 243430			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A							
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2					Y	-0-					-0-	
02	3920 X	3130	-0-	-790	-0-	4	1	3126	2	Y	-0-							-0-	
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	501	1	5703	2	Y	-0-							-0-	
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	580	1	6176	2	Y	-0-							-0-	
05	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	621	1	5310	2	Y	-0-							-0-	
06	4200 X	3233	-0-	-967	-0-	287	1	2946	2	Y	-0-							-0-	
BLACK			WELL #: 14			RRCID -> 243473			COMPL. DATE 01/19/2022			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230							
01	5270 X	4011	-0-	-1259	-0-	4009	2	2	9	Y	2							5	
02	4760 X	2022	-0-	-2738	-0-	2	1	2014	2	Y	5	4	1					6	
03	5022 X	556	-0-	-4466	-0-	45	1	510	2	Y	1							7	
04	4860 X	586	-0-	-4274	-0-	50	1	536	2	Y	-0-							7	
05	5022 X	14	-0-	-5008	-0-	1	1	13	2	Y	-0-							7	
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-							7	
BLACK			WELL #: 11			RRCID -> 244637			COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12791 - 14180							
01	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5715	2	4	9	Y	4							70	
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	4	1	3284	2	Y	8	52	1					26	
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	504	1	5743	2	Y	6							32	
04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	494	1	5254	2	Y	4							36	
05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	544	1	4655	2	Y	17							53	
06	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	848	1	8712	2	Y	31							84	
BLACK			WELL #: 6			RRCID -> 245121			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A							
01	2201 X	1218	-0-	-983	-0-	1216	2	2	9	Y	2							61	
02	1232 X	525	-0-	-707	-0-	1	1	521	2	Y	3	43	1					21	
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	115	1	1315	2	Y	3							24	
04	1320 X	1018	-0-	-302	-0-	87	1	930	2	Y	1							25	
05	1364 X	777	-0-	-587	-0-	81	1	689	2	Y	6							31	
06	1320 X	813	-0-	-507	-0-	71	1	735	2	Y	6							37	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER													CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	20	1	1091	2	Y	-0-			111
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	2	Y	-0-			111
03	3100 N	3599	-0-	499	499	119	1	3480	2	Y	-0-			111
04	3000 N	2925	-0-	-75	424	72	1	2853	2	Y	-0-			111
05	3096 N	2672	-0-	-424	-0-	43	1	2629	2	Y	-0-			111
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	101	1	3299	2	Y	-0-			114
						3	9							
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A														
01	2976 X	1810	-0-	-1166	-0-	1809	2	1	9	Y	1	1 8		57
02	1148 N	442	-0-	-706	-0-	1	1	441	2	Y	-0-	40 1		17
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	96	1	1093	2	Y	-0-			17
04	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	87	1	931	2	Y	-0-			17
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	300	1	2573	2	Y	-0-			17
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	211	1	2163	2	Y	-0-			17
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A														
01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5468	2	6	9	Y	5	4 8		22
02	7364 X	2214	-0-	-5150	-0-	3	1	2207	2	Y	4	1 8		25
						4	9							
03	8494 X	4138	-0-	-4356	-0-	333	1	3797	2	Y	7			32
						8	9							
04	8220 X	4836	-0-	-3384	-0-	415	1	4415	2	Y	5	1 8		36
						6	9							
05	8494 X	3832	-0-	-4662	-0-	399	1	3419	2	Y	13	1 8		48
						14	9							
06	5310 X	3756	-0-	-1554	-0-	333	1	3420	2	Y	3			51
						3	9							
LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530														
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	2	Y	-0-			-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	115	1	1307	2	Y	-0-			-0-
04	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	239	1	2542	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3122	-0-	22	22	327	1	2795	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3455	-0-	455	477	306	1	3149	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450														
01	2790 X	1135	-0-	-1655	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
02	2520 X	171	-0-	-2349	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
03	2325 X	1521	-0-	-804	-0-	123	1	1398	2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	1328	-0-	-922	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-			-0-
05	2325 X	1147	-0-	-1178	-0-	120	1	1027	2	Y	-0-			-0-
06	1470 X	1383	-0-	-87	-0-	123	1	1260	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490														
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-			-0-
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	2	1	1649	2	Y	-0-			-0-
03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-			-0-
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	395	1	4199	2	Y	-0-			-0-
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	618	1	5293	2	Y	-0-			-0-
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	289	1	2971	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) 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-				Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		T. A.	-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

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8647
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-		-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		-0-	
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-		-0-	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-		-0-	

SADLER				WELL #:	1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8250 - 8630
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-		-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-		-0-	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-		-0-	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-		-0-	
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		Y	-0-		-0-	
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		Y	-0-		-0-	

CARPENTER GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	127040	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8529 - 8921
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		40	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		40	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		40	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		40	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		40	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	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 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	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N		-0-						-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N		-0-						-0-	
03	496 N	80	-0-	-416	-0-		80	2		N		-0-						-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N		-0-						-0-	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2		N		-0-						-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 9419	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N		-0-						-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N		-0-						-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N		-0-						-0-	
04	90 N	77	-0-	-13	-0-		77	2		N		-0-						-0-	
05	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2		N		-0-						-0-	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-		68	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	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		5258	2		N		-0-						-0-	
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		4382	2		N		-0-						-0-	
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-		5375	2		N		-0-						-0-	
04	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-		7028	2		N		-0-						-0-	
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-		6464	2		N		-0-						-0-	
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-		5891	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	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N		-0-						-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N		-0-						-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N		-0-						-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N		-0-						-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N		-0-						-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	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	124 N	116	-0-	-8	-0-		116	2		N		-0-						-0-	
02	112 N	86	-0-	-26	-0-		86	2		N		-0-						-0-	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-		94	2		N		-0-						-0-	
04	120 N	98	-0-	-22	-0-		98	2		N		-0-						-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N		-0-						-0-	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2		N		-0-						-0-	
PHILLIPS "A" GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
01	248 X	192	-0-	-56	-0-		192	2		N		-0-						-0-	
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-		211	2		N		-0-						-0-	
03	248 N	190	-0-	-58	-0-		190	2		N		-0-						-0-	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		N		-0-						-0-	
05	248 N	211	-0-	-37	-0-		211	2		N		-0-						-0-	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2		N		-0-						-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 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	* * 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	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2			N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-		-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2			N	-0-		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	152379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	8702 - 8929
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-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	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-		30
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48 2			N	-0-		30
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2			N	-0-		30
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			N	-0-		30
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		30
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 2			N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2			N	-0-		-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 8970
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-	-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-	-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 ->	174402	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 8234	- 8630
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-	-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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-				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-

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-				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-

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-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 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-

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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-

GIBSON			WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 500 386310 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 194955										COMPL. DATE 04/26/2003										TOTAL DEPTH 13400										PERF. 9028 - 9665										CNTY: LIMESTONE									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																
HALL, F. L.										WELL #: 9										RRCID -> 194958										COMPL. DATE 08/28/2002										TOTAL DEPTH 12595										PERF. 8751 - 9718																			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT												-0-																															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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																
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	*	*	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-	

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	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT 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-
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 (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* 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-
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 I			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	* 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-
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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 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 #:		15	RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 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 #:		4	RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 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-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 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-

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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 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 #:		15	RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 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 #:		5	RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 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														
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271							
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-	

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	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT 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-	
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. 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-

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 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-
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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												
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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT 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-

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	*	* 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-

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	* 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-

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 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	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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-

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	ALLOW 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-

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 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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
GIBSON				WELL #:		8	RRCID ->	245134	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8863	-	9860				
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-
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-	-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-
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-	-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-

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 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-

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.//		38321 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 (-)	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-

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 (-)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-
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 (-)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-

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	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2		N	-0-			-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-		51	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	* 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-
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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
GIBSON			WELL #: 1			RRCID -> 262872			COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828								
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	159	-0-	-0-	159	167250	159	2				N	-0-						-0-
02	SWR	10	85	-0-	-0-	85	167335	85	2				N	-0-						-0-
03	SWR	10	72	-0-	-0-	72	167407	72	2				N	-0-						-0-
04	SWR	10	65	-0-	-0-	65	167472	65	2				N	-0-						-0-
05	SWR	10	50	-0-	-0-	50	167522	50	2				N	-0-						-0-
06	SWR	10	43	-0-	-0-	43	167565	43	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2					N	-0-						20
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2					N	-0-						20
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2					N	-0-						20
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2					N	-0-						20
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2					N	-0-						20
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	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 PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	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											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06											
01	02	03	04	05	06			</								

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8848 - 9048						
M 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIZZLY				WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 9238 - 9417				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167														
HOLMES "A"			WELL #:			5	RRCID -> 210646			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* 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-

BLACK			WELL #:			1	RRCID -> 211149			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 9107 - 9296				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	-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 "A"			WELL #:		13	RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431				
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 "A"			WELL #:		18	RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9172 - 9501				
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-

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-	-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-

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-	-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 "A"			WELL #:		12	RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 9139 - 9424				
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 "A"			WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. 9088 - 9538				
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
LEWIS "B"			WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS 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 "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 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-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BLACK														
WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	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-
BLACK														
WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430														
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"										//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED 881167 WELL #: 19										CAPACITY RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007										CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445									
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT				-0-																						
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-																						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
POLAR					WELL #:	1	RRCID -> 233316			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 14460			PERF. 9060 - 9212																							
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT				-0-																						
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-																						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
HOLMES "A"					WELL #:	26	RRCID -> 233732			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 15131			PERF. 9240 - 9520																							
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT				-0-																						
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-																						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-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	02	03	04	05	06							N	NO RPT				-0-																						
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-																						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-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	02	03	04	05	06							N	NO RPT				-0-																						
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-																						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
LITTLE FLOCK					WELL #:	1	RRCID -> 241211			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850			PERF. 9320 - 9508																							
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT				-0-																						
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-																						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																						
TWEENER					WELL #:	3	RRCID -> 241572			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12479			PERF. 8878 - 9328																							
01	02	03	04	05	06							Y	-0-				26																						
217 N	421 N	277 N	336 N	465 N	370 N	-9			4	1	204	2	-0-				26																						
	421	277	336	290	370	-0-			3	1	418	2	-0-				26																						
						-0-			9	1	268	2	-0-				26																						
						-0-			8	1	328	2	-0-				26																						
						-175			5	1	285	2	-0-				26																						
						-0-			11	1	359	2	-0-				26																						

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317	
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 #:		18	RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9346 - 10006	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556							
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9026 - 9174							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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, 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-	-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-	

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-			18 2			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-			14 2			N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-			8 2			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-			20 2			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-			15 2			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HUFFMAN "B"				WELL #: 2		RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8386 - 8392			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873					
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158	
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-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 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-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 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-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316	
01	837 N	324	-0-	-513	-0-	324	2			N	-0-		-0-
02	588 N	201	-0-	-387	-0-	201	2			N	-0-		-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-		-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-		-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	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-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 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-

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-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 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 #:		3	RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 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 #:		11	RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 8840	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 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.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	228154	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8635 - 8728	
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8347 - 8497	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
REED GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662						
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-

GIBSON			WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 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-

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-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 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-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570						
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8722 - 8844					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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 -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 8520 - 8608					
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232191	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8511 - 8636	
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 #:		6	RRCID ->	232364	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF. 8292 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 8442	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761	
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-

GIBSON			WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514	
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-

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-							-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 #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805	
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-

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-							-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-

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-							-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.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8628 - 8775					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ->	243536	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8379 - 8499					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245132	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF. 8576 - 8755		
M	ALLOW 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-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8432 - 8562		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 13184	PERF. 8564	-	8679							
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 #: 2		RRCID -> 250847	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 14435	PERF. 8578	-	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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
GIBSON			WELL #: 15			RRCID -> 251691			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 15			RRCID -> 251708			COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 8555					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 #:		9	RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 9173					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 #:		4	RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 8796					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 #:		13	RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 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.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 253428		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8471 - 8646			
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		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			23
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			23
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-			23
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-			23
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			N	-0-			23
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			23

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8400			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
REED GAS UNIT II		WELL #:		10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 38325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
GIBSON			WELL #: 6			RRCID -> 257209			COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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 -> 257216			COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
GIBSON			WELL #: 1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 8539				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 8771				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579	- 8681
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		3	RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660	- 8864
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		2	RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH	13420	PERF. 8239	- 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-
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-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 I		WELL #:		2	RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529	- 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-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206	- 8320
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2		N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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														
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 270133			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389					
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3			RRCID -> 275430			COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GRIZZLY		WELL #:		1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 205907		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 -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 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-

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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 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, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005				TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8937	-	9061			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	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-

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826	-	8918			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	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						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	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 #:		14	RRCID -> 223612			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901		
M	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-

POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* 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 #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 #:		14	RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 8802							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38445 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444							
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189000	COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361	PERF.15797	- 16004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-

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-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
FULLSPIKE ENERGY LLC		//CONT.//		289935								
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787		PERF. 9598 - 9926	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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			
BUFFALO SWD LLC				100386								
FBPCS		WELL #:		2D	RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4704 - 5055	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
1789 MANAGEMENT, LLC				100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11080 - 11465	
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2				-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184	
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2				-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2				-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2				-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2				-0-
05	1302	X	312	-0-	-990	-0-	312	2				-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF. 10374 - 11445	
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2				-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2				-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		100936								
SIMS, ALTON				WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.10032	- 10366
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	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-

SIMS, ALTON				WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10070	- 11139
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-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10983	- 11155
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-	-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370	- 11489
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		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-

SIMS, ALTON				WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350	- 11450
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-

SIMS, ALTON				WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243	- 11440
01		806 N	799	-0-	-7	-0-	-0-	799	2			Y	-0-	-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-	-0-
03		806 N	771	-0-	-35	-0-	-0-	771	2			Y	-0-	-0-
04		780 N	712	-0-	-68	-0-	-0-	712	2			Y	-0-	-0-
05		775 N	724	-0-	-51	-0-	-0-	724	2			Y	-0-	-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961	- 11388
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		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	
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836	
								PERF.11164 - 11495	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	720	-0-	720	720	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	150	-0-	150	870	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	150	-0-	150	1020	2	Y	-0-	-0-
06	1220 X	200	-0-	-1020	-0-	2	Y	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950	
								PERF.10603 - 11800	
01	620 X	551	-0-	-69	-0-	551	2	N	-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-
06	990 N	303	-0-	-687	-0-	303	2	N	-0-
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800	
								PERF. 9856 - 11407	
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	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 #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820	
								PERF.11317 - 11696	
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	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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	Y	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867	
								PERF. 9932 - 11544	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-
DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.11388 - 12678	
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-
02	952 N	870	-0-	-82	-0-	870	2	Y	-0-
03	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	2	Y	-0-
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2	Y	-0-
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2	Y	-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.// 100936														
DOSS GU			WELL #: 6			RRCID -> 216676			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561					
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		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 2			Y	-0-					-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 2			Y	-0-					-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2			Y	-0-					-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2			Y	-0-					-0-
05		403 N	382	-0-	-21	-0-		382 2			Y	-0-					-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 2			Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #: 8			RRCID -> 216681			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501					
01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		2480 2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	3196	-0-	396	396		3196 2			Y	-0-					-0-
03		3100 N	3521	-0-	421	817		3521 2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	3058	-0-	58	875		3058 2			Y	-0-					-0-
05		3634 X	2759	-0-	-875	-0-		2759 2			Y	-0-					-0-
06		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-		2229 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-
DOSS GU			WELL #: 9			RRCID -> 217867			COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372					
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	1147	-0-	-0-	-0-		1147 2			Y	-0-					-0-
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036 2			Y	-0-					-0-
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147 2			Y	-0-					-0-
04		1080 N	1033	-0-	-47	-0-		1033 2			Y	-0-					-0-
05		1116 N	1023	-0-	-93	-0-		1023 2			Y	-0-					-0-
06		1080 N	990	-0-	-90	-0-		990 2			Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #: 7			RRCID -> 218661			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753					
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 #: 8			RRCID -> 227302			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480					
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 2			Y	-0-					-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03		651 N	27	-0-	-624	-0-		27 2			Y	-0-					-0-
04		630 N	167	-0-	-463	-0-		167 2			Y	-0-					-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2			Y	-0-					-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486 2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC															
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 11												RRCID -> 228120			
COMPL. DATE 03/18/2007												TOTAL DEPTH 11950			
PERF.11517 - 11540															
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		496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2		Y	-0-				-0-
02		476 N	43	-0-	-433	-0-	43	2		Y	-0-				-0-
03		372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2		Y	-0-				-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-				-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-				-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON												WELL #: 7			
RRCID -> 228122												COMPL. DATE 02/21/2007			
TOTAL DEPTH 11850												PERF.11181 - 11378			
01		868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2		Y	-0-				-0-
02		784 N	652	-0-	-132	-0-	652	2		Y	-0-				-0-
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-				-0-
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-				-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-				-0-
06		870 N	514	-0-	-356	-0-	514	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT												WELL #: 12			
RRCID -> 231657												COMPL. DATE 06/02/2007			
TOTAL DEPTH 12800												PERF.11318 - 12610			
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	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 #: 13			
RRCID -> 231668												COMPL. DATE 05/20/2007			
TOTAL DEPTH 11800												PERF.11064 - 11320			
01		2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2		Y	-0-				-0-
02		1988 N	1928	-0-	-60	-0-	1928	2		Y	-0-				-0-
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-				-0-
04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-				-0-
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-				-0-
06		2250 N	2090	-0-	-160	-0-	2090	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON												WELL #: 9			
RRCID -> 231689												COMPL. DATE 04/28/2007			
TOTAL DEPTH 12100												PERF.11252 - 11468			
01		3937 X	2413	-0-	-1524	-0-	2413	2		Y	-0-				-0-
02		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-				-0-
03		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		Y	-0-				-0-
04		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-				-0-
05		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-				-0-
06		3000 N	3854	-0-	854	854	3854	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT												WELL #: 13			
RRCID -> 232491												COMPL. DATE 07/15/2007			
TOTAL DEPTH 12850												PERF.11280 - 12668			
01		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		Y	-0-				-0-
02		2996 X	2239	-0-	-757	-0-	2239	2		Y	-0-				-0-
03		3317 X	2427	-0-	-890	-0-	2427	2		Y	-0-				-0-
04		3210 X	2920	-0-	-290	-0-	2920	2		Y	-0-				-0-
05		3317 X	2886	-0-	-431	-0-	2886	2		Y	-0-				-0-
06		3210 X	3100	-0-	-110	-0-	3100	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT												WELL #: 14			
RRCID -> 232492												COMPL. DATE 08/17/2007			
TOTAL DEPTH 12900												PERF.11324 - 12626			
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-				-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
03		806 N	375	-0-	-431	-0-	375	2		Y	-0-				-0-
04		780 N	471	-0-	-309	-0-	471	2		Y	-0-				-0-
05		775 N	488	-0-	-287	-0-	488	2		Y	-0-				-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC										//CONT.// 100936								
DOSS GU										WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426		
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		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-	
02		1148 N	1015	-0-	-133	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-	
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-	
04		1260 N	971	-0-	-289	-0-	971	2			Y	-0-					-0-	
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-	
06		1350 N	935	-0-	-415	-0-	935	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852		
01		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-	
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-	
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-	
04		1500 N	1267	-0-	-233	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-	
05		1550 N	1335	-0-	-215	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-	
06		1500 N	1070	-0-	-430	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456		
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-	
02		1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-	
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-	
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-	
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-	
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-	
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-	
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	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-	
DOSS GU										WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150		
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-	
02		14B DENY	60	-0-	60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	35	-0-	35	-0-	95	2			Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	150	2			Y	-0-					-0-	
05		175 X	25	-0-	-150	-0-	25	2			Y	-0-					-0-	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214		
01		434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-					-0-	
02		336 N	200	-0-	-136	-0-	200	2			Y	-0-					-0-	
03		310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-	
04		300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					-0-	
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-	
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436		
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-	
02		364 N	297	-0-	-67	-0-	297	2			Y	-0-					-0-	
03		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-	
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-	
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-	
06		360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
SIMS, ALTON																			
WELL #: 15										RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736			
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	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-			
02	1204 N	1078	-0-	-126	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-			
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-			
04	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-			
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-			
06	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687	
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-			
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					-0-			
03	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2			Y	-0-					-0-			
04	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			Y	-0-					-0-			
05	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-					-0-			
06	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					-0-			
DOSS GU										WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100	
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-			
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-			
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-			
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-			
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-			
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203		PERF.11396 - 11638	
01	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-			
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-			
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-			
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-			
05	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-			
06	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11014 - 11330	
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-			
02	924 N	761	-0-	-163	-0-	761	2			Y	-0-					-0-			
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					-0-			
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-			
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-			
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11270 - 12700	
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-			
02	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					-0-			
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-			
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-			
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-			
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11400 - 12844	
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-			
02	1456 N	1052	-0-	-404	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-			
03	1612 N	424	-0-	-1188	-0-	424	2			Y	-0-					-0-			
04	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-			
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-			
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC															//CONT.// 32950 285					NON-ASSOCIATED														
RICKARD GAS UNIT															//CONT.// 100936																			
WELL #: 6															RRCID -> 241392					COMPL. DATE 06/05/2014					TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-						-0-																	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-						-0-																	
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-						-0-																	
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-						-0-																	
05	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-						-0-																	
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-						-0-																	
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 24					RRCID -> 241538					COMPL. DATE 08/30/2014					TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692				
01	4340 X	3809	-0-	-531	-0-	3809	2			Y	-0-						-0-																	
02	3612 X	3504	-0-	-108	-0-	3504	2			Y	-0-						-0-																	
03	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	3773	2			Y	-0-						-0-																	
04	3750 X	3643	-0-	-107	-0-	3643	2			Y	-0-						-0-																	
05	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	3540	2			Y	-0-						-0-																	
06	3750 X	3720	-0-	-30	-0-	3720	2			Y	-0-						-0-																	
SIMS, ALTON															WELL #: 11					RRCID -> 241543					COMPL. DATE 03/28/2008					TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956				
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-						-0-																	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-						-0-																	
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-						-0-																	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-						-0-																	
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-						-0-																	
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-						-0-																	
SIMS, ALTON															WELL #: 20					RRCID -> 241544					COMPL. DATE 09/30/2014					TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760				
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-						-0-																	
02	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-						-0-																	
03	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2			Y	-0-						-0-																	
04	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-						-0-																	
05	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-						-0-																	
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-						-0-																	
RICKARD GAS UNIT															WELL #: 14					RRCID -> 241640					COMPL. DATE 06/27/2008					TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292				
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-						-0-																	
02	588 N	490	-0-	-98	-0-	490	2			Y	-0-						-0-																	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-						-0-																	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-						-0-																	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-						-0-																	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-						-0-																	
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 23					RRCID -> 241658					COMPL. DATE 05/04/2008					TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606				
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-						-0-																	
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-						-0-																	
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-						-0-																	
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-						-0-																	
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-						-0-																	
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-						-0-																	
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 20					RRCID -> 241659					COMPL. DATE 07/31/2014					TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693				
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-						-0-																	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-						-0-																	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-						-0-																	
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-						-0-																	
05	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			Y	-0-						-0-																	
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-						-0-																	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC														
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 241739														
COMPL. DATE 01/18/2008														
TOTAL DEPTH 13458														
PERF.11147 - 12960														
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											
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-				-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-				-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-				-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-				-0-	
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	Y	-0-				-0-	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-				-0-	
SIMS, ALTON														
WELL #: 10														
RRCID -> 241764														
COMPL. DATE 06/27/2008														
TOTAL DEPTH 13170														
PERF.11352 - 12986														
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	Y	-0-				-0-	
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	Y	-0-				-0-	
03	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	2012	2	Y	-0-				-0-	
04	2070 N	1858	-0-	-212	-0-	1858	2	Y	-0-				-0-	
05	2139 N	1833	-0-	-306	-0-	1833	2	Y	-0-				-0-	
06	1950 N	1614	-0-	-336	-0-	1614	2	Y	-0-				-0-	
DOSS GU														
WELL #: 16														
RRCID -> 241770														
COMPL. DATE 06/12/2014														
TOTAL DEPTH 13250														
PERF.12424 - 13096														
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-				-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-				-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-				-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-				-0-	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-				-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-				-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 25														
RRCID -> 241814														
COMPL. DATE 07/27/2008														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.11262 - 12724														
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-				-0-	
02	504 N	390	-0-	-114	-0-	390	2	Y	-0-				-0-	
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2	Y	-0-				-0-	
04	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	2	Y	-0-				-0-	
05	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2	Y	-0-				-0-	
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2	Y	-0-				-0-	
DOSS GU														
WELL #: 22														
RRCID -> 243428														
COMPL. DATE 08/15/2008														
TOTAL DEPTH 13245														
PERF.11276 - 13128														
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2	Y	-0-				-0-	
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	609	2	Y	-0-				-0-	
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2	Y	-0-				-0-	
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2	Y	-0-				-0-	
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	Y	-0-				-0-	
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	511	2	Y	-0-				-0-	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 243451														
COMPL. DATE 09/01/2008														
TOTAL DEPTH 13185														
PERF.11367 - 12917														
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	Y	-0-				-0-	
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	-0-				-0-	
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	Y	-0-				-0-	
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	Y	-0-				-0-	
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	Y	-0-				-0-	
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-				-0-	
DOSS GU														
WELL #: 21														
RRCID -> 243477														
COMPL. DATE 04/17/2008														
TOTAL DEPTH 13210														
PERF.11368 - 13090														
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	Y	-0-				-0-	
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	-0-				-0-	
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-				-0-	
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	Y	-0-				-0-	
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	Y	-0-				-0-	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
DOSS GU																			
WELL #: 23										RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716			
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		1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2		Y	-0-				-0-				
02		1568 N	845	-0-	-723	-0-	845	2		Y	-0-				-0-				
03		1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2		Y	-0-				-0-				
04		1500 N	1195	-0-	-305	-0-	1195	2		Y	-0-				-0-				
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-				-0-				
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-				-0-				
DOSS GU										WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996	
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-				-0-				
02		868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		Y	-0-				-0-				
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-				-0-				
04		930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		Y	-0-				-0-				
05		961 N	680	-0-	-281	-0-	680	2		Y	-0-				-0-				
06		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		Y	-0-				-0-				
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930	
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-				-0-				
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-				-0-				
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-				-0-				
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-				-0-				
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-				-0-				
06		720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2		Y	-0-				-0-				
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978	
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-				-0-				
02		336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2		Y	-0-				-0-				
03		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		Y	-0-				-0-				
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		Y	-0-				-0-				
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-				-0-				
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		Y	-0-				-0-				
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539	
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-				-0-				
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-				-0-				
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-				-0-				
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-				-0-				
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-				-0-				
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-				-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724	
01		992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-				-0-				
02		896 N	864	-0-	-32	-0-	864	2		N	-0-				-0-				
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-				-0-				
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-				-0-				
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-				
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-				-0-				
SIMS, ALTON										WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906	
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-				-0-				
02		924 N	780	-0-	-144	-0-	780	2		Y	-0-				-0-				
03		1023 N	647	-0-	-376	-0-	647	2		Y	-0-				-0-				
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-				-0-				
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-				-0-				
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 19										RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786			
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		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-				-0-				
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-				-0-				
03		1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2		Y	-0-				-0-				
04		1680 N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2		Y	-0-				-0-				
05		1736 N	1230	-0-	-506	-0-	1230	2		Y	-0-				-0-				
06		1620 N	1218	-0-	-402	-0-	1218	2		Y	-0-				-0-				
SIMS, ALTON										WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830	
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-				-0-				
02		1680 N	777	-0-	-903	-0-	777	2		Y	-0-				-0-				
03		1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2		Y	-0-				-0-				
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-				-0-				
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-				-0-				
06		1740 N	833	-0-	-907	-0-	833	2		Y	-0-				-0-				
SIMS, ALTON										WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952	
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-				-0-				
02		896 N	770	-0-	-126	-0-	770	2		Y	-0-				-0-				
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-				-0-				
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-				-0-				
05		868 N	609	-0-	-259	-0-	609	2		Y	-0-				-0-				
06		960 N	724	-0-	-236	-0-	724	2		Y	-0-				-0-				
SIMS, ALTON										WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452	
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-				-0-				
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-				-0-				
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		Y	-0-				-0-				
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-				-0-				
05		837 N	785	-0-	-52	-0-	785	2		Y	-0-				-0-				
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-				-0-				
BOBBY REED GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403	
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-				-0-				
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-				-0-				
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-				-0-				
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-				-0-				
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-				-0-				
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-				-0-				
DOSS GU										WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437	
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-				-0-				
02		1400 N	1157	-0-	-243	-0-	1157	2		Y	-0-				-0-				
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-				-0-				
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-				-0-				
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		Y	-0-				-0-				
06		1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2		Y	-0-				-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450	
01		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2		Y	-0-				-0-				
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-				-0-				
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-				-0-				
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		Y	-0-				-0-				
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-				-0-				
06		180 N	76	-0-	-104	-0-	76	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 31										RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764			
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	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-			
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-			
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-			
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-			
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-			
06	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-			

DOSS GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11403 - 11473	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-			
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-			
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10950 - 11236	
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-			
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			

DOSS GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11293 - 11528	
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-			
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-			
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-			
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					-0-			
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2			Y	-0-					-0-			
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-			

SIMS, ALTON										WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11272 - 11462	
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-			
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	587	2			Y	-0-					-0-			
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-			
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-			
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-			
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-			

SIMS, ALTON										WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11316 - 13058	
01	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-			
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	2			Y	-0-					-0-			
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-			
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-			
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					-0-			
06	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					-0-			

DOSS GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252		PERF.11351 - 11616	
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-			
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-			
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-			
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-			
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 100936													
SIMS, ALTON				WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11254 - 12870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11310 - 11520					
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT				WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499		PERF.10759 - 11651					
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11252 - 11576					
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	886	2	N	2					11
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	808	2	N	1	11	1			1
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	1091	2	N	-0-					1
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	998	2	N	-0-					1
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	762	2	N	1	1	8			1
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	466	2	N	1	1	8			1
EVERETT				WELL #: 1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11102 - 11415					
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	16 2	1 9	215	2	N	2					12
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	198	2	N	-0-	11	1			1
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	4 1	1 9	165	2	N	-0-					1
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	-0-	14 1	1 9	116	2	N	-0-					1
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	-0-	10 1	1 9	143	2	N	1	1	8			1
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	140	2	N	1	1	8			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 2R													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 137925													COMPL. DATE 02/20/1991				TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE												
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			2 1	29 2		N	2					11											
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			2 9	28 2		N	1	11	1			1											
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			1 1			N	-0-					1											
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-			5 1	43 2		N	-0-					1											
05	31 N	9	-0-	-22	-0-			1 1	7 2		N	1	1	8			1											
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			1 9									1											
								6 1	53 2		N	1	1	8			1											
								1 9																				

THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 1				RRCID -> 139002				COMPL. DATE 06/12/1991				TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926			
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			104 1	1381 2		N	2					11											
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-			2 9	731 2		N	1	11	1			1											
03	1550 N	983	-0-	-567	-0-			1 9									1											
04	1440 N	1289	-0-	-151	-0-			24 1	959 2		N	-0-					1											
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			138 1	1151 2		N	-0-					1											
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-			79 1	1163 2		N	1	1	8			1											
								1 9									1											
								112 1	921 2		N	1	1	8			1											
								1 9																				

EVERETT													WELL #: 3				RRCID -> 139594				COMPL. DATE 09/19/1991				TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746			
01	1953 N	1473	-0-	-480	-0-			103 1	1368 2		N	2					18											
02	1400 N	1072	-0-	-328	-0-			2 9	1012 2		N	1	17	1			2											
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-			59 1									2											
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			1 9	1638 2		N	-0-					2											
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-			41 1	1358 2		N	-0-					2											
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-			163 1	2094 2		N	1	1	8			2											
								141 1									2											
								1 9																				
								189 1	1559 2		N	1	1	8			2											
								1 9																				

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 3				RRCID -> 140177				COMPL. DATE 11/05/1991				TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034			
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-			76 1	1017 2		N	3	1	8			11											
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-			3 9	2537 2		N	2	11	1	1 8		1											
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-			149 1									1											
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-			2 9	2719 2		N	1	1	8			1											
05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-			68 1									1											
06	840 X	716	-0-	-124	-0-			1 9	2562 2		N	-0-					1											
								307 1	1253 2		N	1	1	8			1											
								85 1									1											
								1 9																				
								77 1	638 2		N	1	1	8			1											
								1 9																				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944					
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	2232 N	959	-0-	-1273	-0-	67 1	892 2	N		-0-					-0-
02	1792 N	994	-0-	-798	-0-	55 1	927 2	N		11	11 8				-0-
03	1829 N	1172	-0-	-657	-0-	12 9									-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	28 1	1144 2	N		-0-					-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	122 1	1023 2	N		-0-					-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	78 1	1148 2	N		-0-					-0-
						131 1	1077 2	N		-0-					-0-
EVERETT				WELL #: 5	RRCID -> 140636	COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610					
01	1395 N	998	-0-	-397	-0-	70 1	926 2	N		2					13
02	1540 N	766	-0-	-774	-0-	2 9	723 2	N		1	12 1				2
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	41 1	1642 2	N		-0-					2
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	147 1	1229 2	N		-0-					2
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	91 1	1341 2	N		1	1 8				2
06	1620 N	1460	-0-	-160	-0-	1 9									
						158 1	1301 2	N		1	1 8				2
						1 9									
THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #: 2	RRCID -> 140749	COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967					
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	70 1	523 2	N		2					11
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	2 9	466 2	N		1	11 1				1
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	44 1	511 2	N		-0-					1
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	82 1	432 2	N		-0-					1
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	62 1	465 2	N		1	1 8				1
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	1 9									
						83 1	433 2	N		1	1 8				1
						1 9									
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	1550 X	1210	-0-	-340	-0-	68 1	1142 2	Y		-0-					-0-
02	1148 N	1120	-0-	-28	-0-	60 1	1060 2	Y		-0-					-0-
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	67 1	1122 2	Y		-0-					-0-
04	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	67 1	1064 2	Y		-0-					-0-
05	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	67 1	1055 2	Y		-0-					-0-
06	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	79 1	1014 2	Y		-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// 32950 285 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				//CONT.// 220903	RRCID -> 158916	COMPL. DATE 03/31/1996	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11256 - 11820							
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	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	540	2	N	2					11
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	524	2	N	1	11	1			1
03	620 N	344	-0-	-276	-0-	8	1	336	2	N	-0-					1
04	570 N	419	-0-	-151	-0-	45	1	374	2	N	-0-					1
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	39 1	1 9	570	2	N	1	1	8			1
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	491	2	N	1	1	8			1
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 6	RRCID -> 161179	COMPL. DATE 11/02/1996	TOTAL	DEPTH 11906	PERF.11186 - 11719							
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	77 2	1 9	610	2	Y	2					11
02	644 N	631	-0-	-13	-0-	61 1	1 9	569	2	Y	1	11	1			1
03	713 N	694	-0-	-19	-0-	47	1	647	2	Y	-0-					1
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	99	1	575	2	Y	-0-					1
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	650	2	Y	1	1	8			1
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	584	2	Y	1	1	8			1
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	837 X	514	-0-	-323	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	561	-0-	-307	-0-	33	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED										32950 285 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 220903 WELL #: 9										RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-		173 3	1 9	2300	2	N	3	1	8			11	
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-		129 1	1 9	2193	2	N	1	10	1	1	8	1	
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	1 9	2187	2	N	1	1	8			1	
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-		233 1	1	1943	2	N	-0-					1	
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-		112 1	1 9	1650	2	N	1	1	8			1	
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-		193 1	1 9	1588	2	N	1	1	8			1	

EVERETT										WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11148 - 11276	
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	-0-		79 2	1 9	1048	2	N	2					13	
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1	1 9	954	2	N	1	12	1			2	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	1	1095	2	N	-0-					2	
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-		119 1	1	998	2	N	-0-					2	
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-		72 1	1 9	1068	2	N	1	1	8			2	
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-		132 1	1 9	1089	2	N	1	1	8			2	

TERRY "D"										WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098		PERF.11797 - 11911	
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-		19 1	1	308	2	N	-0-					40	
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	1	1674	2	N	-0-					40	
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-		1288 2	2			N	-0-					40	
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-		904 2	2			N	-0-					40	
05	1333 N	783	-0-	-550	-0-	-0-		783 2	2			N	-0-					40	
06	1260 N	620	-0-	-640	-0-	-0-		73 1	1	547	2	N	-0-					40	

BARGER, H. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11288 - 11363	
01	1209 N	466	-0-	-743	-0-	-0-		27 1	1	439	2	N	-0-					20	
02	980 N	317	-0-	-663	-0-	-0-		5 1	1	312	2	N	-0-					20	
03	899 N	779	-0-	-120	-0-	-0-		779 2	2			N	-0-					20	
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-		1500 2	2			N	-0-					20	
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-		1281 2	2			N	-0-					20	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-		129 1	1	968	2	N	-0-					20	

REED "R"										WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254		PERF.11764 - 12056	
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-		124 1	1	1653	2	N	-0-					3	
02	1652 N	1532	-0-	-120	-0-	-0-		85 1	1 9	1445	2	N	2	2	8			3	
03	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	-0-		38 1	1	1544	2	N	-0-					3	
04	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	-0-		170 1	1	1420	2	N	-0-					3	
05	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	-0-		98 1	1	1447	2	N	-0-					3	
06	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	-0-		165 1	1	1357	2	N	-0-					3	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHELLEY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 187696		CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144					
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	3286 X	2366	-0-	-920	-0-		133	1	2233	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	1636	-0-	-1388	-0-		88	1	1548	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	2372	-0-	-976	-0-		133	1	2236	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3240 X	349	-0-	-2891	-0-		21	1	326	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						Y	-0-					-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						Y	-0-					-0-
SCARBROUGH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189598	COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637						
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-		38	1	626	2	N	-0-					10
02	476 N	427	-0-	-49	-0-		6	1	421	2	N	-0-					10
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	2			N	-0-					10
04	630 N	498	-0-	-132	-0-		498	2			N	-0-					10
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	2			N	-0-					10
06	420 N	341	-0-	-79	-0-		40	1	301	2	N	-0-					10
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 190542	COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683						
01	3100 N	2957	-0-	-143	392		170	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2742 N	2350	-0-	-392	-0-		33	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		3963	2			N	-0-					-0-
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		3292	2			N	-0-					-0-
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		3246	2			N	-0-					-0-
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		276	1	2069	2	N	-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 191871	COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576						
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-		50	1	822	2	N	-0-					-0-
02	700 N	674	-0-	-26	-0-		10	1	664	2	N	-0-					-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	2			N	-0-					-0-
04	840 N	628	-0-	-212	-0-		628	2			N	-0-					-0-
05	744 N	399	-0-	-345	-0-		399	2			N	-0-					-0-
06	750 N	617	-0-	-133	-0-		73	1	544	2	N	-0-					-0-
TERRY "D"				WELL #:	5	RRCID -> 191882	COMPL. DATE 11/12/2002				TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802						
01	713 N	619	-0-	-94	-0-		65	1	554	2	N	-0-					-0-
02	616 N	312	-0-	-304	-0-		32	1	280	2	N	-0-					-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-		432	2			N	-0-					-0-
04	600 N	535	-0-	-65	-0-		535	2			N	-0-					-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	2			N	-0-					-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-		102	1	539	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 192333	COMPL. DATE 11/21/2002				TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564						
01	217 N	147	-0-	-70	-0-		8	1	139	2	N	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		5	1	351	2	N	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	2			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	2			N	-0-					-0-
05	279 N	93	-0-	-186	-0-		93	2			N	-0-					-0-
06	270 N	25	-0-	-245	-0-		3	1	22	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 192491												CAPACITY			
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770			
M	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		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04		240 N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	8	1	56	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-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON, MILDRED "A"												WELL #: 3			
RRCID -> 192731												COMPL. DATE 11/10/2002			
TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250															
01		1364 N	1086	-0-	-278	-0-	76	1	1008	2	N	2			18
							2	9							
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	79	1	1336	2	N	1	17	1	2
							1	9							
03		2046 N	1809	-0-	-237	-0-	44	1	1765	2	N	-0-			2
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	249	1	2079	2	N	-0-			2
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	126	1	1865	2	N	1	1	8	2
							1	9							
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	222	1	1829	2	N	1	1	8	2
							1	9							

TERRY "D"												WELL #: 4			
RRCID -> 192732												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796															
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	30	1	496	2	N	-0-			-0-
02		560 N	485	-0-	-75	-0-	7	1	478	2	N	-0-			-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
06		570 N	497	-0-	-73	-0-	59	1	438	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT												WELL #: 4			
RRCID -> 195619												COMPL. DATE 04/28/2003			
TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385															
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	153	1	1992	2	N	-0-			-0-
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	55	1	1841	2	N	-0-			-0-
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	258	1	1706	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 6			
RRCID -> 196267												COMPL. DATE 06/07/2003			
TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630															
01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	N	-0-			30
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	20	1	1393	2	N	-0-			30
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			30
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			30
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			30
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	164	1	1231	2	N	-0-			30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT												CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED															
CAPACITY												COMPL. DATE 06/12/2003															
TOTAL DEPTH 11750												PERF.11354 - 11359															
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	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	681	2	N	-0-							14								
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	-0-	36	1	550	2	N	-0-							14								
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-	626	2			N	-0-							14								
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-							14								
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-							14								
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1263	2	N	-0-							14								
TERRY "D"																											
WELL #: 6												RRCID -> 196408				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12985				PERF.11695 - 12843			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-							-0-								
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-							-0-								
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-							-0-								
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-							-0-								
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-							-0-								
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-							-0-								
TERRY "D"																											
WELL #: 8												RRCID -> 196410				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13050				PERF.11718 - 12877			
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	N	-0-							-0-								
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1950	2	N	-0-							-0-								
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-							-0-								
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-							-0-								
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-							-0-								
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	2088	2	N	-0-							-0-								
REED UNIT																											
WELL #: 1												RRCID -> 196474				COMPL. DATE 05/09/2003				TOTAL DEPTH 13100				PERF.11736 - 11746			
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-							-0-								
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-							-0-								
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	561	2	N	-0-							-0-								
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	482	2	N	-0-							-0-								
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	-0-	24	1	363	2	N	-0-							-0-								
06	420 N	246	-0-	-174	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-							-0-								
BARGER, H. UNIT																											
WELL #: 6												RRCID -> 196908				COMPL. DATE 07/07/2003				TOTAL DEPTH 11790				PERF.11456 - 11507			
01	1116 N	719	-0-	-397	-0-	-0-	41	1	678	2	N	-0-							-0-								
02	868 N	809	-0-	-59	-0-	-0-	11	1	798	2	N	-0-							-0-								
03	961 N	748	-0-	-213	-0-	-0-	748	2			N	-0-							-0-								
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-							-0-								
05	899 N	773	-0-	-126	-0-	-0-	773	2			N	-0-							-0-								
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	N	-0-							-0-								
TERRY "D"																											
WELL #: 9												RRCID -> 196988				COMPL. DATE 07/20/2003				TOTAL DEPTH 13050				PERF.11772 - 11782			
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1089	2	N	-0-							23								
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1022	2	N	-0-							23								
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-							23								
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-							23								
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-							23								
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	971	2	N	-0-							23								
TERRY "D"																											
WELL #: 7												RRCID -> 197141				COMPL. DATE 05/19/2003				TOTAL DEPTH 13050				PERF.11756 - 11766			
01	1178 N	783	-0-	-395	-0-	-0-	45	1	738	2	N	-0-							18								
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	N	-0-							18								
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-							18								
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-							18								
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	-0-	1108	2			N	-0-							18								
06	1140 N	593	-0-	-547	-0-	-0-	70	1	523	2	N	-0-							18								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILLIAM UNIT 1												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 4												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12875												PERF.11616 - 12713			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	2	N	-0-				-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	15	1	1036	2	N	-0-				-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-				-0-
05	1085 N	810	-0-	-275	-0-	810	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	523	-0-	-527	-0-	62	1	461	2	N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1												WELL #: 3			
RRCID -> 198092												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12810												PERF.11530 - 12610			
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-				8
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				8
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				8
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-				8
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				8
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				8

SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 198355												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12890												PERF.11630 - 12693			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 7			
RRCID -> 198365												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13068												PERF.11716 - 12828			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARGER, H. UNIT												WELL #: 9			
RRCID -> 198712												COMPL. DATE 10/29/2003			
TOTAL DEPTH 11660												PERF.11370 - 11376			
01	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	67	1	1103	2	N	-0-				-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	16	1	1092	2	N	-0-				-0-
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-				-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	135	1	1012	2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT												WELL #: 8			
RRCID -> 199630												COMPL. DATE 11/24/2003			
TOTAL DEPTH 11701												PERF.11316 - 11485			
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	-0-				-0-
02	1568 N	1248	-0-	-320	-0-	18	1	1230	2	N	-0-				-0-
03	1674 N	1064	-0-	-610	-0-	1064	2			N	-0-				-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-				-0-
05	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-				-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	205	1	1531	2	N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1												WELL #: 5			
RRCID -> 200005												COMPL. DATE 12/12/2003			
TOTAL DEPTH 11900												PERF.11542 - 11552			
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	N	-0-				-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-				-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-				-0-
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-				-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	240	1	1798	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 10													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 200113													COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390											
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		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	1714	2	N	-0-			-0-											
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	1647	2	N	-0-			-0-											
03		1147 N	893	-0-	-254	-0-	-0-		893	2			N	-0-			-0-											
04		1110 N	425	-0-	-685	-0-	-0-		425	2			N	-0-			-0-											
05		1147 N	311	-0-	-836	-0-	-0-		311	2			N	-0-			-0-											
06		870 N	277	-0-	-593	-0-	-0-		33	1	244	2	N	-0-			-0-											
BARGER, H. UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 200114				COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459			
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1154	2	N	-0-			-0-											
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	782	2	N	-0-			-0-											
03		1054 N	849	-0-	-205	-0-	-0-		849	2			N	-0-			-0-											
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-		1352	2			N	-0-			-0-											
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-		1318	2			N	-0-			-0-											
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	1030	2	N	-0-			-0-											
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 200747				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706			
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1175	2	N	-0-			-0-											
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1313	2	N	-0-			-0-											
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		1404	2			N	-0-			-0-											
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		1278	2			N	-0-			-0-											
05		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	-0-		1074	2			N	-0-			-0-											
06		1080 N	850	-0-	-230	-0-	-0-		100	1	750	2	N	-0-			-0-											
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 10				RRCID -> 201601				COMPL. DATE 03/23/2004				TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574			
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	334	2	N	-0-			-0-											
02		168 N	134	-0-	-34	-0-	-0-		2	1	132	2	N	-0-			-0-											
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-		206	2			N	-0-			-0-											
04		330 N	148	-0-	-182	-0-	-0-		148	2			N	-0-			-0-											
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	2			N	-0-			-0-											
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	256	2	N	-0-			-0-											
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 201834				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822			
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1188	2	N	-0-			-0-											
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
BARGER, H. UNIT													WELL #: 12				RRCID -> 202470				COMPL. DATE 04/16/2004				TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462			
01		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	2424	2	N	-0-			-0-											
02		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	2428	2	N	-0-			-0-											
03		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-		2650	2			N	-0-			-0-											
04		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-		2686	2			N	-0-			-0-											
05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-		2619	2			N	-0-			-0-											
06		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	1093	2	N	-0-			-0-											
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 202476				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810			
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-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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		839 N	839	-0-	-0-	-0-		-0-	78	1	761	2	N	-0-			-0-
02		672 N	225	-0-	-447	-0-		-0-	31	1	194	2	N	-0-			-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-		-0-	720	2			N	-0-			-0-
04		810 N	506	-0-	-304	-0-		-0-	506	2			N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-		-0-	552	2			N	-0-			-0-
06		690 N	354	-0-	-336	-0-		-0-	68	1	286	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-		-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 #:		12	RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665					
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-

REED UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786					
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		-0-	87	1	1162	2	N	-0-			-0-
02	952	N	889	-0-	-63	-0-		-0-	49	1	840	2	N	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	1525	2	N	-0-			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		-0-	161	1	1342	2	N	-0-			-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-		-0-	63	1	934	2	N	2	2	8	-0-
									2	9							
06	1500	N	905	-0-	-595	-0-		-0-	98	1	806	2	N	1	1	8	-0-
									1	9							

REED UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850					
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-

REED UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720					
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-		-0-	98	1	890	2	N	-0-			40
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-		-0-	65	1	634	2	N	-0-			40
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-		-0-	54	1	915	2	N	-0-			40
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		-0-	164	1	1116	2	N	-0-			40
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-		-0-	107	1	1127	2	N	-0-			40
06	930	N	917	-0-	-13	-0-		-0-	126	1	791	2	N	-0-			40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133																
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	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	153	1	2042	2	N	-0-			-0-		
02	2128 N	1963	-0-	-165	-0-	109	1	1854	2	N	-0-			-0-		
03	2387 N	2179	-0-	-208	-0-	53	1	2126	2	N	-0-			-0-		
04	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	216	1	1806	2	N	-0-			-0-		
05	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	132	1	1948	2	N	-0-			-0-		
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	277	1	2287	2	N	-0-			-0-		
REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140																
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-			-0-		
02	1176 N	1124	-0-	-52	-0-	62	1	1062	2	N	-0-			-0-		
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	49	1	1965	2	N	-0-			-0-		
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	258	1	2156	2	N	-0-			-0-		
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	171	1	2532	2	N	-0-			-0-		
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	264	1	2181	2	N	-0-			-0-		
REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979																
01	3100 N	3240	-0-	140	140	255	1	2985	2	N	-0-			199		
02	2221 N	2081	-0-	-140	-0-	141	1	1929	2	N	10			209		
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	11 9	1	2163	2	N	17	206 1		20		
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	19 9	1	3199	2	N	6	6 8		20		
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	413 7 9	1	2780	2	N	3	3 8		20		
06	690 X	635	-0-	-55	-0-	219 3 9	1	538	2	N	2	2 8		20		
REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164																
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	164	1	2183	2	N	-0-			-0-		
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	47	1	802	2	N	-0-			-0-		
03	992 N	873	-0-	-119	-0-	21	1	852	2	N	-0-			-0-		
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	156	1	1298	2	N	-0-			-0-		
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	87	1	1290	2	N	-0-			-0-		
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	137	1	1126	2	N	-0-			-0-		
REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133																
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-			-0-		
02	560 N	514	-0-	-46	-0-	28 3 9	1	483	2	N	3	3 8		-0-		
03	744 N	574	-0-	-170	-0-	14	1	560	2	N	-0-			-0-		
04	660 N	569	-0-	-91	-0-	61	1	508	2	N	-0-			-0-		
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	N	-0-			-0-		
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	59	1	482	2	N	-0-			-0-		
BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574																
01	1364 N	720	-0-	-644	-0-	41	1	679	2	N	-0-			-0-		
02	1232 N	1080	-0-	-152	-0-	15	1	1065	2	N	-0-			-0-		
03	1364 N	806	-0-	-558	-0-	806	2			N	-0-			-0-		
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-		
05	1209 N	935	-0-	-274	-0-	935	2			N	-0-			-0-		
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	97	1	730	2	N	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	509	-0-	-545	-0-	29	1	480	2	N	-0-			-0-
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	7	1	490	2	N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-			-0-
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561														
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	106	1	1736	2	N	-0-			27
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	24	1	1662	2	N	-0-			27
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			27
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			27
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			27
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	219	1	1636	2	N	-0-			27
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454														
01	4805 X	3596	-0-	-1209	-0-	280	1	3316	2	N	-0-			-0-
02	4340 X	3523	-0-	-817	-0-	221	1	3290	2	N	11	11 8		-0-
						12	9							
03	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	146	1	4639	2	N	-0-			-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	473	1	3703	2	N	-0-			-0-
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	295	1	3899	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4404	-0-	-216	-0-	503	1	3901	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565														
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	4	1	270	2	N	-0-			-0-
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04	330 N	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-			-0-
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	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	6541 X	3644	-0-	-2897	-0-	283	1	3360	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	5908 X	5375	-0-	-533	-0-	324	1	5039	2	N	11	1 8		10
						12	9							
03	5425 X	4328	-0-	-1097	-0-	134	1	4166	2	N	25	3 8		32
						28	9							
04	4440 X	1764	-0-	-2676	-0-	215	1	1548	2	N	1	1 8		32
						1	9							
05	5952 X	3880	-0-	-2072	-0-	274	1	3602	2	N	4	4 8		32
						4	9							
06	5760 X	3993	-0-	-1767	-0-	456	1	3514	2	N	21	21 8		32
						23	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON "A"													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 32950 285 220903 WELL #: 4H													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 245115													COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11997			PERF.11960 - 13645								
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	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	380	1	5054	2	N	-0-							97									
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	284	1	4830	2	N	-0-							97									
03	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	152	1	6109	2	N	-0-							97									
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	609	1	5081	2	N	1							98									
						1	9																				
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	395	1	5837	2	N	1	80	1					19									
						1	9																				
06	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	784	1	6462	2	N	-0-							19									
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 13H			RRCID -> 249225			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 11631			PERF.12144 - 14840		
01	6324 X	6047	-0-	-277	-0-	451	1	5596	2	N	-0-							-0-									
02	5712 X	5157	-0-	-555	-0-	312	1	4827	2	N	16	16	8					-0-									
						18	9																				
03	5704 X	3912	-0-	-1792	-0-	125	1	3787	2	N	-0-							-0-									
04	5850 X	4978	-0-	-872	-0-	559	1	4419	2	N	-0-							-0-									
05	6045 X	5644	-0-	-401	-0-	386	1	5258	2	N	-0-							-0-									
06	5850 X	3054	-0-	-2796	-0-	357	1	2697	2	N	-0-							-0-									
EVERETT													WELL #: 12H			RRCID -> 255705			COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 11634			PERF.11910 - 14210		
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	214	1	2850	2	N	-0-							-0-									
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	N	-0-							-0-									
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	154	1	6183	2	N	-0-							-0-									
04	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	643	1	5372	2	N	-0-							-0-									
05	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	371	1	5484	2	N	3	3	8					-0-									
						3	9																				
06	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	606	1	4992	2	N	5	5	8					-0-									
						6	9																				
MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 11			RRCID -> 256522			COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 13546			PERF.11820 - 13100		
01	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	228	1	3038	2	Y	-0-							-0-									
02	3024 X	3022	-0-	-2	-0-	168	1	2854	2	Y	-0-							-0-									
03	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	78	1	3122	2	Y	-0-							-0-									
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	344	1	2870	2	Y	-0-							-0-									
05	3348 X	3314	-0-	-34	-0-	210	1	3104	2	Y	-0-							-0-									
06	3240 X	2543	-0-	-697	-0-	275	1	2265	2	Y	3	3	8					-0-									
						3	9																				
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 15			RRCID -> 257388			COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 12935			PERF.11304 - 12785		
01	3565 X	1764	-0-	-1801	-0-	123	1	1641	2	Y	-0-							-0-									
02	3220 X	1119	-0-	-2101	-0-	62	1	1051	2	Y	5	5	8					-0-									
						6	9																				
03	3565 X	1288	-0-	-2277	-0-	31	1	1257	2	Y	-0-							-0-									
04	2880 X	1466	-0-	-1414	-0-	157	1	1309	2	Y	-0-							-0-									
05	1953 X	1489	-0-	-464	-0-	94	1	1395	2	Y	-0-							-0-									
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	259	1	2133	2	Y	-0-							-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON GU													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 16					NON-ASSOCIATED		CAPACITY			COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730						
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	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	135	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	113	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	71	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	246	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	166	1	1993	2	N	2		2 8			-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	249	1	1807	2	N	1		1 8			-0-
						1	9									
MILDRED THOMPSON "A"																
WELL #: 6H					RRCID -> 257531	COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440							
01	5394 X	3660	-0-	-1734	-0-	283	1	3351	2	N	24					97
02	4872 X	2845	-0-	-2027	-0-	172	1	2447	2	N	205		205 1			97
03	5394 X	1865	-0-	-3529	-0-	226	9	1790	2	N	-0-					97
04	3540 X	2576	-0-	-964	-0-	302	1	2274	2	N	-0-					97
05	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	416	1	5692	2	N	-0-		97 1			-0-
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	492	1	3809	2	N	5		5 8			-0-
						6	9									
MILDRED THOMPSON																
WELL #: 11					RRCID -> 258442	COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628							
01	3255 X	2443	-0-	-812	-0-	171	1	2272	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2474	-0-	-354	-0-	137	1	2337	2	Y	-0-					-0-
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	67	1	2718	2	Y	3		3 8			-0-
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	320	1	2670	2	Y	1		1 8			-0-
05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	183	1	2707	2	Y	3		3 8			-0-
06	2700 X	1899	-0-	-801	-0-	205	1	1692	2	Y	2		2 8			-0-
						2	9									
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)																
WELL #: 1H					RRCID -> 258867	COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626							
01	8184 X	6703	-0-	-1481	-0-	221	1	6474	2	N	7		7 8			-0-
02	6776 X	5891	-0-	-885	-0-	192	1	5692	2	N	6		6 8			-0-
03	7161 X	6619	-0-	-542	-0-	262	1	6351	2	N	5		5 8			-0-
04	6750 X	6348	-0-	-402	-0-	259	1	6087	2	N	2		2 8			-0-
05	6851 X	6424	-0-	-427	-0-	228	1	6195	2	N	1		1 8			-0-
06	6480 X	6363	-0-	-117	-0-	223	1	6139	2	N	1		1 8			-0-
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED												CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720														
M	ALLOW 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	2635 X	2499	-0-	-136	-0-	174	1	2323	2	Y	2		14	
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	125	1	2130	2	Y	1	13 1	2	
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	71	1	2853	2	Y	-0-		2	
04	3000 N	3589	-0-	589	589	384	1	3205	2	Y	-0-		2	
05	3100 N	3240	-0-	140	729	205	1	3034	2	Y	1	1 8	2	
06	3000 N	3044	-0-	44	773	329	1	2714	2	Y	1	1 8	2	
						1	9							
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814														
01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	147	1	1963	2	Y	-0-		-0-	
02	2016 N	2001	-0-	-15	-0-	111	1	1890	2	Y	-0-		-0-	
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	58	1	2355	2	Y	-0-		-0-	
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	234	1	1956	2	Y	-0-		-0-	
05	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	139	1	2049	2	Y	-0-		-0-	
06	2340 N	2022	-0-	-318	-0-	219	1	1803	2	Y	-0-		-0-	
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124														
01	6138 X	5592	-0-	-546	-0-	185	1	5399	2	N	7	7 8	-0-	
02	5516 X	4974	-0-	-542	-0-	162	1	4804	2	N	7	7 8	-0-	
03	6107 X	5740	-0-	-367	-0-	227	1	5507	2	N	5	5 8	-0-	
04	5790 X	5493	-0-	-297	-0-	224	1	5267	2	N	2	2 8	-0-	
05	5921 X	5701	-0-	-220	-0-	202	1	5498	2	N	1	1 8	-0-	
06	5550 X	5437	-0-	-113	-0-	190	1	5246	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
L 0 NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686														
01	2418 X	1925	-0-	-493	-0-	64	1	1861	2	N	-0-		-0-	
02	2044 N	1550	-0-	-494	-0-	50	1	1500	2	N	-0-		-0-	
03	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	68	1	1644	2	N	-0-		-0-	
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	77	1	1807	2	N	-0-		-0-	
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	N	-0-		-0-	
06	1650 N	1458	-0-	-192	-0-	51	1	1407	2	N	-0-		-0-	
L 0 NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022														
01	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	234	1	5943	2	N	-0-		-0-	
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	200	1	5115	2	N	-0-		-0-	
03	5983 X	5368	-0-	-615	-0-	242	1	5126	2	N	-0-		-0-	
04	5970 X	5058	-0-	-912	-0-	235	1	4823	2	N	-0-		-0-	
05	6169 X	5137	-0-	-1032	-0-	212	1	4925	2	N	-0-		-0-	
06	5970 X	4699	-0-	-1271	-0-	193	1	4506	2	N	-0-		-0-	
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360														
01	4061 X	3277	-0-	-784	-0-	108	1	3169	2	Y	-0-		-0-	
02	3556 X	3192	-0-	-364	-0-	104	1	3088	2	Y	-0-		-0-	
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	157	1	3818	2	Y	-0-		-0-	
04	3810 X	3625	-0-	-185	-0-	148	1	3477	2	Y	-0-		-0-	
05	3844 X	3723	-0-	-121	-0-	132	1	3591	2	Y	-0-		-0-	
06	3840 X	3109	-0-	-731	-0-	109	1	3000	2	Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILLIAM UNIT 1												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 32950 285 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.// 220903				RRCID -> 271861				COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	717	-0-	-182	-0-	41	1	676	2	N	-0-					-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	N	-0-					-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	750 N	662	-0-	-88	-0-	78	1	584	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN U-BURLESON				MCBAY U	WELL #:	1HA	RRCID -> 284175	COMPL. DATE 10/26/2017				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902				
01	20367 X	19074	-0-	-1293	-0-	751	1	18323	2	N	-0-					82
02	18396 X	17565	-0-	-831	-0-	680	1	16885	2	N	-0-					82
03	20150 X	19113	-0-	-1037	-0-	876	1	18237	2	N	-0-					82
04	19170 X	17869	-0-	-1301	-0-	845	1	17024	2	N	-0-					82
05	19437 X	18432	-0-	-1005	-0-	773	1	17659	2	N	-0-					82
06	18810 X	17800	-0-	-1010	-0-	738	1	17062	2	N	-0-					82

NETTLES U-MCFERRAN LCCO				WELL #:	1HA	RRCID -> 284368	COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184					
01	17794 X	15033	-0-	-2761	-0-	497	1	14536	2	N	-0-					-0-
02	14280 X	13450	-0-	-830	-0-	438	1	13012	2	N	-0-					-0-
03	15717 X	14766	-0-	-951	-0-	584	1	14182	2	N	-0-					-0-
04	14760 X	13784	-0-	-976	-0-	563	1	13221	2	N	-0-					-0-
05	15252 X	13802	-0-	-1450	-0-	490	1	13312	2	N	-0-					-0-
06	14550 X	13801	-0-	-749	-0-	483	1	13318	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	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	668	-0-	-142	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		
TOTAL DEPTH 12850										PERF.10532		- 11650		
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	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
REED "R"														
WELL #: 1										RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		
TOTAL DEPTH 11975										PERF.11274		- 11495		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1										RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		
TOTAL DEPTH 12700										PERF.11346		- 11484		
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 1										RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		
TOTAL DEPTH 11790										PERF. 8364		- 11684		
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	2963	-0-	163	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2964	-0-	-136	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
04	2740	N	2713	-0-	-27	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 3										RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12900										PERF.10521		- 12848		
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HUDSON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
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-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746					
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2					N	-0-			-0-
02	840	N	286	-0-	-554	-0-	286	2					N	-0-			-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2					N	-0-			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2					N	-0-			-0-
05	3100	N	3158	-0-	58	-0-	3158	2					N	-0-			-0-
06	2785	N	2727	-0-	-58	-0-	2727	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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2					N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2					N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2					N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2					N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2					N	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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	2356	X	1544	-0-	-812	-0-	1544	2					Y	-0-			-0-
02	2128	X	1143	-0-	-985	-0-	1143	2					Y	-0-			-0-
03	2356	X	1593	-0-	-763	-0-	1593	2					Y	-0-			-0-
04	2280	X	1542	-0-	-738	-0-	1542	2					Y	-0-			-0-
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2					Y	-0-			-0-
06	1530	X	1472	-0-	-58	-0-	1472	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	16	-0-	-15	-0-	16	2					N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2					N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2					N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2					N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2					N	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																										
HUDSON "A"																										
WELL #: 3												RRCID -> 150768			COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 11760			PERF. 8319 - 11596					
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		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-			1911 2			N	-0-					-0-								
02		1428 N	1389	-0-	-39	-0-			1389 2			N	-0-					-0-								
03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-			1929 2			N	-0-					-0-								
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-			1785 2			N	-0-					-0-								
05		1550 N	1345	-0-	-205	-0-			1345 2			N	-0-					-0-								
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			1726 2			N	-0-					-0-								
REED "P" NO.1 GAS UNIT												WELL #: 2			RRCID -> 150944			COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 11912			PERF. 8414 - 11769		
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-			698 2		4 9	N	4			4 8		-0-								
02		392 N	349	-0-	-43	-0-			349 2			N	-0-					-0-								
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-			555 2			N	-0-					-0-								
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-			567 2		1 9	N	1			1 8		-0-								
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-			763 2		6 9	N	5			5 8		-0-								
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-			481 2			N	-0-					-0-								
MORTON NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 3			RRCID -> 151026			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11821			PERF. 8283 - 11700		
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-			810 2			N	-0-					-0-								
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-			709 2			N	-0-					-0-								
03		775 N	723	-0-	-52	-0-			723 2			N	-0-					-0-								
04		750 N	676	-0-	-74	-0-			676 2			N	-0-					-0-								
05		775 N	726	-0-	-49	-0-			726 2			N	-0-					-0-								
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-			817 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		413 N	413	-0-	-0-	-0-			413 2			N	-0-					-0-								
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-			372 2			N	-0-					-0-								
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-			412 2			N	-0-					-0-								
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-			402 2			N	-0-					-0-								
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-			410 2			N	-0-					-0-								
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-			360 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		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			2182 2		21 9	N	19			19 8		-0-								
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-			1957 2		2 9	N	2			2 8		-0-								
03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-			2202 2		6 9	N	5			5 8		-0-								
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-			2074 2		4 9	N	4			4 8		-0-								
05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-			1972 2		9 9	N	8			8 8		-0-								
06		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-			1890 2		2 9	N	2			2 8		-0-								
THOMAS, H.D. ET AL												WELL #: 2			RRCID -> 152673			COMPL. DATE 11/02/1994			TOTAL DEPTH 11850			PERF. 8337 - 11585		
01		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-			3282 2			N	-0-					-0-								
02		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-			1897 2			N	-0-					-0-								
03		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-			1951 2			N	-0-					-0-								
04		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-			1779 2			N	-0-					-0-								
05		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-			2090 2			N	-0-					-0-								
06		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-			1729 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.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8292 - 11738			
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		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					60	
KENNEDY "A"																					
						WELL #:	1	RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8264 - 11396							
01		1020 N		1020	-0-	-0-		-0-	1020	2			N	-0-						-0-	
02		982 N		982	-0-	-0-		-0-	982	2			N	-0-						-0-	
03		1082 N		1082	-0-	-0-		-0-	1082	2			N	-0-						-0-	
04		1022 N		1022	-0-	-0-		-0-	1022	2			N	-0-						-0-	
05		1091 N		1091	-0-	-0-		-0-	1091	2			N	-0-						-0-	
06		1356 N		1356	-0-	-0-		-0-	1356	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		173 N		173	-0-	-0-		-0-	173	2			N	-0-						-0-	
02		140 N		135	-0-	-5		-0-	135	2			N	-0-						-0-	
03		166 N		166	-0-	-0-		-0-	166	2			N	-0-						-0-	
04		251 N		251	-0-	-0-		-0-	251	2			N	-0-						-0-	
05		420 N		420	-0-	-0-		-0-	420	2			N	-0-						-0-	
06		625 N		625	-0-	-0-		-0-	625	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		2869 X		2869	-0-	-0-		-0-	2869	2			N	-0-						-0-	
02		2600 X		2600	-0-	-0-		-0-	2600	2			N	-0-						-0-	
03		2592 X		2592	-0-	-0-		-0-	2592	2			N	-0-						-0-	
04		2426 X		2426	-0-	-0-		-0-	2426	2			N	-0-						-0-	
05		2634 X		2634	-0-	-0-		-0-	2634	2			N	-0-						-0-	
06		2442 X		2442	-0-	-0-		-0-	2442	2			N	-0-						-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT																					
						WELL #:	5	RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8277 - 11710							
01		1674 N		1626	-0-	-48		-0-	1626	2			N	-0-						-0-	
02		1540 N		1540	-0-	-0-		-0-	1540	2			N	-0-						-0-	
03		1688 N		1688	-0-	-0-		-0-	1688	2			N	-0-						-0-	
04		1630 N		1630	-0-	-0-		-0-	1630	2			N	-0-						-0-	
05		1705 N		1662	-0-	-43		-0-	1662	2			N	-0-						-0-	
06		1620 N		1521	-0-	-99		-0-	1521	2			N	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																							
HEATON NO. 1 GAS UNIT																							
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		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-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT																							
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT																							
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	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-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/01/2026													
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT																							
01	325	N		325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					-0-		
02	328	N		328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2				N	-0-					-0-		
03	359	N		359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-					-0-		
04	356	N		356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-					-0-		
05	493	N		493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-					-0-		
06	630	N		630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2				N	-0-					-0-		
GILLIAM, J.A. GU II																							
01	522	N		522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2				N	-0-					-0-		
02	196	N		155	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-		
03	372	N		123	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-					-0-		
04	360	N		94	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-					-0-		
05	186	N		84	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-		
06	120	N		51	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-		
HUDSON "B" GAS UNIT																							
01	3441	X		2973	-0-	-468	-0-	-0-	-0-	2973	2				N	-0-					-0-		
02	2996	X		2876	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	2876	2				N	-0-					-0-		
03	3317	X		3154	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	3153	2		1	9	N	1		8			-0-		
04	3120	X		2958	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	2958	2				N	-0-					-0-		
05	3456	X		3456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	2				N	-0-					-0-		
06	3090	X		3004	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	3004	2				N	-0-					-0-		
GILLIAM, J.A. GU II																							
01	963	N		963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-					-0-		
02	910	N		910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2				N	-0-					-0-		
03	918	N		918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2				N	-0-					-0-		
04	855	N		855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-					-0-		
05	1163	N		1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-					-0-		
06	769	N		769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2				N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY																							
HUDSON "B" GAS UNIT																							
										WELL #:		3	RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11736				
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		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-				-0-	
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		351	2			N	-0-				-0-	
03		372 N	317	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		317	2			N	-0-				-0-	
04		360 N	243	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		243	2			N	-0-				-0-	
05		403 N	257	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-				-0-	
06		300 N	225	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-				-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660				
01		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1767	2			N	-0-				-0-	
02		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	2			N	-0-				-0-	
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3662	2			N	-0-				-0-	
04		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4146	2			N	-0-				-0-	
05		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3353	2			N	-0-				-0-	
06		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1738	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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11704 - 11902				
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		615	2			N	-0-				-0-	
02		532 N	480	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		480	2			N	-0-				-0-	
03		589 N	486	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		486	2			N	-0-				-0-	
04		570 N	455	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-				-0-	
05		527 N	499	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		499	2			N	-0-				-0-	
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-				-0-	
WIEBOLT										WELL #:		2	RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330				
01		930 N	903	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		903	2			Y	-0-				-0-	
02		840 N	794	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		794	2			Y	-0-				-0-	
03		961 N	830	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		830	2			Y	-0-				-0-	
04		870 N	798	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		798	2			Y	-0-				-0-	
05		868 N	816	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		815	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
06		810 N	750	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		750	2			Y	-0-				-0-	
MCSWANE GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128				
01		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2416	2			N	-0-				-0-	
02		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2150	2			N	-0-				-0-	
03		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1518	2			N	-0-				-0-	
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1771	2			N	-0-				-0-	
05		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2468	2			N	-0-				-0-	
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2257	2			N	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #:		11	RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870				
01		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1599	2			Y	-0-				-0-	
02		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1516	2			Y	-0-				-0-	
03		2015 N	1883	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1883	2			Y	-0-				-0-	
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1963	2			Y	-0-				-0-	
05		1674 N	1275	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1275	2			Y	-0-				-0-	
06		1830 N	1108	-0-	-722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1108	2			Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-		-0-
06	330 N	122	-0-	-208	-0-	122	2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805												
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-		-0-
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		Y	-0-		-0-
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-		-0-
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-		-0-
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-		-0-
06	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	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-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785												
01	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	2750	2		Y	-0-		-0-
02	2772 X	2474	-0-	-298	-0-	2474	2		Y	-0-		-0-
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		Y	-0-		-0-
04	2670 X	2648	-0-	-22	-0-	2648	2		Y	-0-		-0-
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		Y	-0-		-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795												
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-		-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-		-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-		-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-		-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-		-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		15	RRCID ->	179863	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13033 PERF.10581 - 12848				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-				-0-
02		896 N	866	-0-	-30	-0-	866 2		Y	-0-				-0-
03		961 N	958	-0-	-3	-0-	958 2		Y	-0-				-0-
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-				-0-
05		961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		Y	-0-				-0-
06		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 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		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-				-0-
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-				-0-
03		1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157 2		Y	-0-				-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-				-0-
05		1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1013 2		Y	-0-				-0-
06		1110 N	839	-0-	-271	-0-	839 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		651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		Y	-0-				-0-
02		588 N	568	-0-	-20	-0-	568 2		Y	-0-				-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-				-0-
04		630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2		Y	-0-				-0-
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-				-0-
06		600 N	457	-0-	-143	-0-	457 2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	12	RRCID ->	180552	COMPL. DATE	02/20/2026	TOTAL DEPTH	12920 PERF.10618 - 12752			
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-
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	180592	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070 PERF.10762 - 12916			
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-				-0-
02		896 N	862	-0-	-34	-0-	862 2		Y	-0-				-0-
03		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003 2		Y	-0-				-0-
04		990 N	972	-0-	-18	-0-	972 2		Y	-0-				-0-
05		961 N	944	-0-	-17	-0-	944 2		Y	-0-				-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-				-0-
EPPES, FRED R.				WELL #:	6	RRCID ->	181040	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950 PERF.10512 - 12756			
01		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		Y	-0-				-0-
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		Y	-0-				-0-
03		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		Y	-0-				-0-
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		Y	-0-				-0-
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		Y	-0-				-0-
06		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		Y	-0-				-0-
SCHILL, MARY JANE				WELL #:	1	RRCID ->	181366	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015 PERF. 8506 - 8977			
01		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		Y	-0-				-0-
02		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-				-0-
03		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-				-0-
04		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-				-0-
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		Y	-0-				-0-
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310										
MCWATERS, T. H.										WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871		
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	1860 N	1771	-0-	-89	-0-				1771	2			Y	-0-					-0-	
02	1760 N	1760	-0-		-0-				1760	2			Y	-0-					-0-	
03	1922 N	1740	-0-	-182	-0-				1740	2			Y	-0-					-0-	
04	1716 N	1716	-0-		-0-				1716	2			Y	-0-					-0-	
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-				2328	2			Y	-0-					-0-	
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-				1901	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	745 N	745	-0-	-0-	-0-				745	2			Y	-0-					-0-	
02	644 N	519	-0-	-125	-0-				519	2			Y	-0-					-0-	
03	679 N	679	-0-		-0-				679	2			Y	-0-					-0-	
04	720 N	683	-0-	-37	-0-				683	2			Y	-0-					-0-	
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-				682	2			Y	-0-					-0-	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-				660	2			Y	-0-					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789		
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-				4218	2			Y	-0-					-0-	
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-				4282	2			Y	-0-					-0-	
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-				4393	2			Y	-0-					-0-	
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-				4449	2			Y	-0-					-0-	
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-				3824	2			Y	-0-					-0-	
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-				4003	2			Y	-0-					-0-	

MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912		
*07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-				2574	2	2	9	Y	2	2	8			8	
*08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-				2506	2	2	9	Y	2	2	8			8	
*09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-				2249	2	2	9	Y	2	2	8			8	
*10	2201 N	2123	-0-	-78	-0-				2121	2	2	9	Y	2	2	8			8	
*11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-				2388	2	3	9	Y	3	3	8			8	
*12	2201 N	2134	-0-	-67	-0-				2128	2	6	9	Y	5	5	8			8	
*01	2108 N	2040	-0-	-68	-0-				2036	2	4	9	Y	4	4	8			8	
*02	1988 N	1666	-0-	-322	-0-				1666	2			Y	-0-					8	
*03	2139 N	1852	-0-	-287	-0-				1851	2	1	9	Y	1	1	8			8	
04	1980 N	1564	-0-	-416	-0-				1563	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
05	1860 N	1467	-0-	-393	-0-				1466	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
06	1800 N	1370	-0-	-430	-0-				1370	2			Y	-0-					-0-	

THOMPSON, C. C.										WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827		
01	496 N	468	-0-	-28	-0-				468	2			Y	-0-					-0-	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-				462	2			Y	-0-					-0-	
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-				612	2			Y	-0-					-0-	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-				526	2			Y	-0-					-0-	
05	527 N	474	-0-	-53	-0-				474	2			Y	-0-					-0-	
06	600 N	461	-0-	-139	-0-				461	2			Y	-0-					-0-	

THOMPSON, C. C.										WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916		
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-				1763	2			Y	-0-					-0-	
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-				1624	2			Y	-0-					-0-	
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-				1735	2			Y	-0-					-0-	
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-				1793	2			Y	-0-					-0-	
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-				2107	2			Y	-0-					-0-	
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-				2055	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
COCHRUM GAS UNIT																	
WELL #: 6										RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825	
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	3193 X	2546	-0-	-647	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-	
02	2884 X	1961	-0-	-923	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-	
03	3100 X	1422	-0-	-1678	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-	
04	2460 X	1464	-0-	-996	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-	
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-	
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795	
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-					-0-	
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	764	2			Y	-0-					-0-	
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-	
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					-0-	
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-	
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	2			Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792	
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-	
02	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-	
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2			Y	-0-					-0-	
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-	
05	961 N	655	-0-	-306	-0-	655	2			Y	-0-					-0-	
06	900 N	337	-0-	-563	-0-	337	2			Y	-0-					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786	
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-	
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-	
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					-0-	
04	990 N	741	-0-	-249	-0-	741	2			Y	-0-					-0-	
05	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846	2			Y	-0-					-0-	
06	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	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	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-	
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-	
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-	
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-	
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2			Y	-0-					-0-	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-	
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-	

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836	
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-	
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-	
03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-	
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-	
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-	
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
NEWSOM, C. A. ESTATE																											
WELL #: 17													RRCID -> 183519			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12945			PERF.10728 - 12748					
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		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4002	2				Y	-0-						-0-					
02		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3663	2				Y	-0-						-0-					
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4072	2				Y	-0-						-0-					
04		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3815	2				Y	-0-						-0-					
05		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4274	2				Y	-0-						-0-					
06		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3758	2				Y	-0-						-0-					
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 18			RRCID -> 183542			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12914			PERF.10510 - 12776		
01		3131 X	2600	-0-	-531	-0-	-0-	-0-		2600	2				Y	-0-						-0-					
02		2828 X	2739	-0-	-89	-0-	-0-	-0-		2739	2				Y	-0-						-0-					
03		3131 X	2918	-0-	-213	-0-	-0-	-0-		2918	2				Y	-0-						-0-					
04		2910 X	2613	-0-	-297	-0-	-0-	-0-		2613	2				Y	-0-						-0-					
05		3038 X	2815	-0-	-223	-0-	-0-	-0-		2815	2				Y	-0-						-0-					
06		2940 X	2652	-0-	-288	-0-	-0-	-0-		2652	2				Y	-0-						-0-					
THOMPSON, C. C.													WELL #: 14			RRCID -> 183897			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13014			PERF. 8346 - 12915		
01		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2775	2				Y	-0-						-0-					
02		908 X	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		908	2				Y	-0-						-0-					
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3762	2				Y	-0-						-0-					
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3393	2				Y	-0-						-0-					
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4202	2				Y	-0-						-0-					
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3638	2				Y	-0-						-0-					
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 16			RRCID -> 183987			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12895			PERF.10600 - 12765		
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2				Y	-0-						-0-					
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		50	2				Y	-0-						-0-					
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	2				Y	-0-						-0-					
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		72	2				Y	-0-						-0-					
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		56	2				Y	-0-						-0-					
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		20	2				Y	-0-						-0-					
SCHILL, MARY JANE													WELL #: 2			RRCID -> 184173			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13020			PERF.11410 - 12838		
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		343	2				Y	-0-						-0-					
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		283	2				Y	-0-						-0-					
03		341 N	66	-0-	-275	-0-	-0-	-0-		66	2				Y	-0-						-0-					
04		330 N	166	-0-	-164	-0-	-0-	-0-		166	2				Y	-0-						-0-					
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		290	2				Y	-0-						-0-					
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2				Y	-0-						-0-					
THOMPSON, C. C.													WELL #: 13			RRCID -> 184312			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13026			PERF.10728 - 12751		
01		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2572	2				Y	-0-						-0-					
02		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2330	2				Y	-0-						-0-					
03		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2662	2				Y	-0-						-0-					
04		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2215	2				Y	-0-						-0-					
05		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2546	2				Y	-0-						-0-					
06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2436	2				Y	-0-						-0-					
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 15			RRCID -> 184315			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12920			PERF.10716 - 12785		
01		1860 N	1087	-0-	-773	-0-	-0-	-0-		1087	2				Y	-0-						-0-					
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1619	2				Y	-0-						-0-					
03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2226	2				Y	-0-						-0-					
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1643	2				Y	-0-						-0-					
05		1798 N	1537	-0-	-261	-0-	-0-	-0-		1537	2				Y	-0-						-0-					
06		2160 N	1319	-0-	-841	-0-	-0-	-0-		1319	2				Y	-0-						-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCWATTERS, T. H.																			
WELL #: 17																			
RRCID -> 184427																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12900																			
PERF.10496 - 12812																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	1776	2				Y	-0-					-0-	
02	1764	N	1607	-0-	-157	-0-	1607	2				Y	-0-					-0-	
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2				Y	-0-					-0-	
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2				Y	-0-					-0-	
05	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2				Y	-0-					-0-	
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 185129																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12959																			
PERF.10768 - 12805																			
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2				Y	-0-					-0-	
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2				Y	-0-					-0-	
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2				Y	-0-					-0-	
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2				Y	-0-					-0-	
05	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	2				Y	-0-					-0-	
06	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	2776	2				Y	-0-					-0-	
BARNARD GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 185524																			
COMPL. DATE 09/28/2007																			
TOTAL DEPTH 13000																			
PERF. 8614 - 12886																			
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2				Y	-0-					-0-	
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				Y	-0-					-0-	
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				Y	-0-					-0-	
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				Y	-0-					-0-	
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2				Y	-0-					-0-	
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE																			
WELL #: 21																			
RRCID -> 185903																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12930																			
PERF.10764 - 12810																			
01	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2				Y	-0-					-0-	
02	2912	X	2695	-0-	-217	-0-	2695	2				Y	-0-					-0-	
03	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	2				Y	-0-					-0-	
04	3060	X	2056	-0-	-1004	-0-	2056	2				Y	-0-					-0-	
05	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2811	2				Y	-0-					-0-	
06	3060	X	1440	-0-	-1620	-0-	1440	2				Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 185939																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13015																			
PERF.10643 - 12920																			
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				Y	-0-					-0-	
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2				Y	-0-					-0-	
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				Y	-0-					-0-	
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2				Y	-0-					-0-	
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				Y	-0-					-0-	
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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	216	-0-	-156	-0-	216	2				Y	-0-					-0-	
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	134	2				Y	-0-					-0-	
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2				Y	-0-					-0-	
04	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2				Y	-0-					-0-	
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2				Y	-0-					-0-	
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753														
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	1736 N	1303	-0-	-433	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-	
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-	
03	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-	
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-	
05	1736 N	977	-0-	-759	-0-	977	2		Y	-0-			-0-	
06	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792	
01	2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-	
02	2660 X	2633	-0-	-27	-0-	2633	2		Y	-0-			-0-	
03	2914 X	2650	-0-	-264	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-	
04	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-	
05	2914 X	2271	-0-	-643	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-	
06	2820 X	2500	-0-	-320	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-	

CAGLE GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881	
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	2	3 9	Y	3	3 8		-0-	
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2631	2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2861	2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2440	2	3 9	Y	3	3 8		-0-	
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2779	2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2921	2	2 9	Y	2	2 8		-0-	

EPPES, FRED R.													WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766	
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-	
02	2324 X	1993	-0-	-331	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-	
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-	
04	2490 N	1852	-0-	-638	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-	
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-	
06	2490 N	2195	-0-	-295	-0-	2195	2		Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.													WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743	
01	2666 X	2236	-0-	-430	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-	
02	2408 X	1831	-0-	-577	-0-	1831	2		Y	-0-			-0-	
03	2666 X	2188	-0-	-478	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-	
04	2580 X	2286	-0-	-294	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-	
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-	
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839	
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2		Y	-0-			-0-	
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	744	2		Y	-0-			-0-	
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-			-0-	
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2		Y	-0-			-0-	
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-			-0-	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			-0-	

EPPES, FRED R.													WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838	
01	1674 N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-	
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-	
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-	
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-	
05	1612 N	1072	-0-	-540	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-	
06	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498	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 #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935														
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	4123 X	1151	-0-	-2972	-0-	1151 2				Y	-0-			-0-
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2				Y	-0-			-0-
03	4123 X	2135	-0-	-1988	-0-	2135 2				Y	-0-			-0-
04	3360 X	1526	-0-	-1834	-0-	1526 2				Y	-0-			-0-
05	4123 X	1789	-0-	-2334	-0-	1789 2				Y	-0-			-0-
06	3990 X	851	-0-	-3139	-0-	851 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	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2				Y	-0-			-0-
02	756 N	751	-0-	-5	-0-	751 2				Y	-0-			-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	830 2				Y	-0-			-0-
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	799 2				Y	-0-			-0-
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 2				Y	-0-			-0-
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	791 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	1209 N	833	-0-	-376	-0-	833 2				Y	-0-			-0-
02	1008 N	722	-0-	-286	-0-	722 2				Y	-0-			-0-
03	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870 2				Y	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2				Y	-0-			-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2				Y	-0-			-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 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	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2				N	-0-			-0-
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	587 2				N	-0-			-0-
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2				N	-0-			-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 2				N	-0-			-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2				N	-0-			-0-
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2				N	-0-			-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 10606 - 12880														
01	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	1120 2				Y	-0-			-0-
02	1288 N	1211	-0-	-77	-0-	1211 2				Y	-0-			-0-
03	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186 2				Y	-0-			-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2				Y	-0-			-0-
05	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	1106 2				Y	-0-			-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2				Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 10720 - 12939														
01	2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571 2				Y	-0-			-0-
02	2492 N	2151	-0-	-341	-0-	2151 2				Y	-0-			-0-
03	2697 N	2645	-0-	-52	-0-	2645 2				Y	-0-			-0-
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2				Y	-0-			-0-
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2				Y	-0-			-0-
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2				Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844														
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2				Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2				Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2				Y	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2				Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2				Y	-0-			-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 32950 285					NON-ASSOCIATED														
MCWATTERS, T. H.															//CONT./// 386310																			
WELL #: 20															RRCID -> 187825					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839									
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		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			292 2			Y	-0-					-0-														
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			296 2			Y	-0-					-0-														
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			295 2			Y	-0-					-0-														
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			314 2			Y	-0-					-0-														
05		341 N	288	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			288 2			Y	-0-					-0-														
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			276 2			Y	-0-					-0-														

COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 187839					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884				
01		3317 X	1884	-0-	-1433	-0-	-0-	-0-			1884 2			Y	-0-					-0-														
02		2996 X	1573	-0-	-1423	-0-	-0-	-0-			1573 2			Y	-0-					-0-														
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
05		1891 X	5	-0-	-1886	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-					-0-														
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														

THOMPSON, C. C.															WELL #: 11					RRCID -> 188266					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824				
01		3565 X	2798	-0-	-767	-0-	-0-	-0-			2798 2			Y	-0-					-0-														
02		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2973 2			Y	-0-					-0-														
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3420 2			Y	-0-					-0-														
04		3000 X	2189	-0-	-811	-0-	-0-	-0-			2189 2			Y	-0-					-0-														
05		3286 X	2948	-0-	-338	-0-	-0-	-0-			2948 2			Y	-0-					-0-														
06		3300 X	2260	-0-	-1040	-0-	-0-	-0-			2260 2			Y	-0-					-0-														

WORTHY "A" GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 188331					COMPL. DATE 05/17/2007					TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962				
01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2360 2			Y	-0-					-0-														
02		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1704 2			Y	-0-					-0-														
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1991 2			Y	-0-					-0-														
04		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2112 2			Y	-0-					-0-														
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1919 2			Y	-0-					-0-														
06		1740 N	1309	-0-	-431	-0-	-0-	-0-			1309 2			Y	-0-					-0-														

THOMPSON, C. C.															WELL #: 17					RRCID -> 188485					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855				
01		1922 N	1338	-0-	-584	-0-	-0-	-0-			1338 2			Y	-0-					-0-														
02		1540 N	1295	-0-	-245	-0-	-0-	-0-			1295 2			Y	-0-					-0-														
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1786 2			Y	-0-					-0-														
04		3000 N	3156	-0-	156	156	3156	2			3156 2			Y	-0-					-0-														
05		3100 N	3700	-0-	600	756	3700	2			3700 2			Y	-0-					-0-														
06		3000 N	2375	-0-	-625	131	2375	2			2375 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		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2590 2			Y	-0-					-0-														
02		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2519 2			Y	-0-					-0-														
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2940 2			Y	-0-					-0-														
04		3000 N	3338	-0-	338	338	3338	2			3338 2			Y	-0-					-0-														
05		3100 N	3635	-0-	535	873	3635	2			3635 2			Y	-0-					-0-														
06		3000 N	4725	-0-	1725	2598	4725	2			4725 2			Y	-0-					-0-														

KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 9					RRCID -> 188796					COMPL. DATE 03/21/2007					TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836				
01		1364 N	1162	-0-	-202	-0-	-0-	-0-			1162 2			Y	-0-					-0-														
02		1316 N	1052	-0-	-264	-0-	-0-	-0-			1052 2			Y	-0-					-0-														
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1351 2			Y	-0-					-0-														
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1752 2			Y	-0-					-0-														
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1966 2			Y	-0-					-0-														
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2060 2			Y	-0-					-0-														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
KINDON GAS UNIT #1										WELL #:		6	RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 12876	
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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-						-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-						-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-						-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-						-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-						-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-			-0-						-0-
KINDON GAS UNIT #1										WELL #:		8	RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 10999 - 12882	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-						-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-						-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-						-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-						-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-						-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-						-0-
KINDON GAS UNIT #1										WELL #:		7	RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 8658 - 12075	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #:		6	RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 11798 - 12122	
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-			-0-						8
*08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-			-0-						8
*09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-						8
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-						8
*11	390 N	114	-0-	-276	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-						8
*12	403 N	128	-0-	-275	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-						8
*01	403 N	98	-0-	-305	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-						8
*02	112 N	67	-0-	-45	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-						8
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-						-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-						-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-						-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-						-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293		PERF. 11395 - 12146	
*07	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	8						4
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8						4
*09	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	-0-	1269	2	1	9	Y	1	1	8						4
*10	1457 N	1150	-0-	-307	-0-	-0-	1149	2	1	9	Y	1	1	8						4
*11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	1	8						4
*12	1302 N	940	-0-	-362	-0-	-0-	940	2			Y	-0-								4
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8						4
*02	1008 N	1004	-0-	-4	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-								4
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-			-0-					-0-
04	1140 N	766	-0-	-374	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			-0-					-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	Y	1	1	8						-0-
06	1320 N	1157	-0-	-163	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-			-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 #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11020 - 12952		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	953 2		Y	-0-			-0-
02	896 N	776	-0-	-120	-0-	776 2		Y	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-			-0-
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 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	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		Y	-0-			-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1433 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1836 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1823 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1495 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10787 - 12830		
01	3565 X	3030	-0-	-535	-0-	3030 2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2621	-0-	-459	-0-	2621 2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	2642	-0-	-520	-0-	2642 2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2874	-0-	-96	-0-	2874 2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2930	-0-	-108	-0-	2930 2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2827 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	2877 N	2806	-0-	-71	-0-	2799 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3099 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3120 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1818 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
05	1271 X	982	-0-	-289	-0-	979 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
06	1230 X	483	-0-	-747	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868		
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	416 2		Y	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C.C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898		
01	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2		Y	-0-			-0-
02	1456 N	1333	-0-	-123	-0-	1333 2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220 2		Y	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1356 2		Y	-0-			-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876		
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			-0-
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	768 2		Y	-0-			-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	830 2		Y	-0-			-0-
04	840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2		Y	-0-			-0-
05	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 2		Y	-0-			-0-
06	810 N	704	-0-	-106	-0-	704 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807														
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827														
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2		Y	-0-			-0-
02	1372	N	1000	-0-	-372	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
03	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2		Y	-0-			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904														
01	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		Y	-0-			-0-
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981														
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-			-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	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	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1305	2		Y	-0-			-0-
02	1512	N	645	-0-	-867	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
03	1736	N	1171	-0-	-565	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
06	1140	N	791	-0-	-349	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912														
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		Y	-0-			-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		Y	-0-			-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-			-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835														
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			-0-
02	896	N	170	-0-	-726	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	2835	-0-	-165	34	2835	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	5122	-0-	2022	2056	5122	2		Y	-0-			-0-
06	6291	X	4235	-0-	-2056	-0-	4235	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 23			RRCID -> 190014			COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814					
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		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	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		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-

COCHRUM GAS UNIT					WELL #: 14			RRCID -> 190046			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869			
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03		806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04		600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05		713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06		660 N	567	-0-	-93	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

EPPEs, FRED R.					WELL #: 12			RRCID -> 190145			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016			
01		3565 X	2311	-0-	-1254	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
02		3220 X	3180	-0-	-40	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
03		3565 X	3046	-0-	-519	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
04		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
05		3534 X	3193	-0-	-341	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
06		3420 X	2256	-0-	-1164	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 190491			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887			
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02		112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.					WELL #: 21			RRCID -> 190550			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814			
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02		952 N	942	-0-	-10	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
04		1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06		1020 N	685	-0-	-335	-0-	685	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		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPE, FRED R.														
WELL #: 14										RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		
										TOTAL		DEPTH 13115		
										PERF.10640		- 12966		
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	EOM BALANCE
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		Y	-0-			-0-
02		2128 N	1085	-0-	-1043	-0-	1085	2		Y	-0-			-0-
03		2387 N	169	-0-	-2218	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
04		2310 N	73	-0-	-2237	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05		1209 N	196	-0-	-1013	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 24		RRCID -> 190842		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		
										PERF.11004		- 12860		
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-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		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

EPPE, FRED R.										WELL #: 15		RRCID -> 190897		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		
										PERF.10726		- 12872		
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-

WORTHY 'A'										WELL #: 3		RRCID -> 190900		
										COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		
										PERF.10918		- 12878		
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			-0-

EPPE, FRED R.										WELL #: 16		RRCID -> 190920		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		
										PERF.10622		- 12812		
01		3131 X	2395	-0-	-736	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
02		2660 X	2472	-0-	-188	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
03		2945 X	2292	-0-	-653	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
04		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-
05		2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
06		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-

EPPE, FRED R.										WELL #: 13		RRCID -> 190937		
										COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		
										PERF. 8632		- 12140		
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
02		616 N	242	-0-	-374	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
03		341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 191151															
COMPL. DATE 09/22/2002															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.11170 - 11362															
M	ALLOW 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	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-				-0-	
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	531	2		N	-0-				-0-	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-				-0-	
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-				-0-	
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		N	-0-				-0-	
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	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	0 X	-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-	
BARNARD GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 191232															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13060															
PERF.11005 - 12710															
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-				-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-				-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-				-0-	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-				-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-				-0-	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-				-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 191266															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13141															
PERF.10822 - 12886															
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-				-0-	
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-				-0-	
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		Y	-0-				-0-	
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-				-0-	
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-				-0-	
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 25															
RRCID -> 191272															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13035															
PERF.10888 - 12878															
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-				-0-	
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785	2		Y	-0-				-0-	
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2		Y	-0-				-0-	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-				-0-	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-				-0-	
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-				-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 191329															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13150															
PERF.11152 - 12891															
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-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11															
RRCID -> 191335															
COMPL. DATE 07/28/2007															
TOTAL DEPTH 13180															
PERF. 8855 - 12116															
01	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1523	2	14	9	Y	13	13	8	-0-	
02	1456 N	1291	-0-	-165	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
03	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1508	2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
04	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1423	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	
05	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1339	2	7	9	Y	6	6	8	-0-	
06	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1286	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY													
SCHILL, MARY JANE													
WELL #: 3													
RRCID -> 191365													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13112												PERF.10865 - 12858	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2		Y	-0-		-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT													
WELL #: 11													
RRCID -> 191494													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13030												PERF.10680 - 12889	
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-		-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-		-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-		-0-
04	1650	N	876	-0-	-774	-0-	876	2		Y	-0-		-0-
05	3100	N	3447	-0-	347	347	3447	2		Y	-0-		-0-
06	3000	N	2664	-0-	-336	11	2664	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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
03	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
04	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	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-

CAGLE GAS UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 192154													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13117												PERF.10755 - 12874	
01	3224	X	2709	-0-	-515	-0-	2686	2	23	9	Y	21	-0-
02	2912	X	2583	-0-	-329	-0-	2579	2	4	9	Y	4	-0-
03	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3122	2	13	9	Y	12	-0-
04	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2851	2	13	9	Y	12	-0-
05	3038	X	1199	-0-	-1839	-0-	1190	2	9	9	Y	8	-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3089	2	4	9	Y	4	-0-

CAGLE GAS UNIT													
WELL #: 5													
RRCID -> 192160													
COMPL. DATE 12/03/2010													
TOTAL DEPTH 13100												PERF.11262 - 12942	
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	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2520	2	6	9	Y	5	-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	-0-
03	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	2364	2	2	9	Y	2	-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	Y	2	-0-
05	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2598	2	2	9	Y	2	-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1	9	Y	1	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858															
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	* * 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-
EPPEs, FRED R.														WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012	
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2				Y	-0-		-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				Y	-0-		-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2				Y	-0-		-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				Y	-0-		-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2				Y	-0-		-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386	
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				Y	-0-		-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-		-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				Y	-0-		-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				Y	-0-		-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				Y	-0-		-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2				Y	-0-		-0-
WILBURN														WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160	
01	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	1835	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-			-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2379	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574	
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2				Y	-0-		-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2				Y	-0-		-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2				Y	-0-		-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2				Y	-0-		-0-
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2				Y	-0-		-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2				Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2				Y	-0-		-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-		-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				Y	-0-		-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2				Y	-0-		-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2				Y	-0-		-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894		PERF.10770 - 11480	
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		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2				Y	-0-					-0-	
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2				Y	-0-					-0-	
03		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2				Y	-0-					-0-	
04		2580 N	2257	-0-	-323	-0-	2257	2				Y	-0-					-0-	
05		2449 N	2356	-0-	-93	-0-	2356	2				Y	-0-					-0-	
06		2250 N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2				Y	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11100 - 12899						
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2984	2		7	9	Y	6		6	8		-0-	
02		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2		1	9	Y	1		1	8		-0-	
03		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2		3	9	Y	3		3	8		-0-	
04		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2507	2		2	9	Y	2		2	8		-0-	
05		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2		3	9	Y	3		3	8		-0-	
06		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2695	2		2	9	Y	2		2	8		-0-	
THOMAS, H. D. ET AL					WELL #:	4	RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11316 - 12549						
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2				N	-0-					-0-	
02		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2				N	-0-					-0-	
03		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2				N	-0-					-0-	
04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2				N	-0-					-0-	
05		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2				N	-0-					-0-	
06		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	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		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2				Y	-0-					-0-	
02		560 N	473	-0-	-87	-0-	473	2				Y	-0-					-0-	
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2				Y	-0-					-0-	
04		630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2				Y	-0-					-0-	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2				Y	-0-					-0-	
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	558	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		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-	
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				Y	-0-					-0-	
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					-0-	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11417 - 12625						
01		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2				Y	-0-					-0-	
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2				Y	-0-					-0-	
03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2				Y	-0-					-0-	
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2				Y	-0-					-0-	
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2				Y	-0-					-0-	
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2				Y	-0-					-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012						
01		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1612	2		20	9	N	18		18	8		-0-	
02		1484 N	1377	-0-	-107	-0-	1374	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2		9	9	N	8		8	8		-0-	
04		1590 N	1120	-0-	-470	-0-	1117	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
05		1519 N	1252	-0-	-267	-0-	1245	2		7	9	N	6		6	8		-0-	
06		1620 N	1404	-0-	-216	-0-	1402	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														
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
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	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862														
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614														
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198														
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3753	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3279	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3632	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3417	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3509	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772														
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2		N	-0-			-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2		N	-0-			-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870														
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3556	2	13 9	Y	12	12 8		-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2408	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
04	3450	X	2343	-0-	-1107	-0-	2337	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
05	3565	X	1870	-0-	-1695	-0-	1863	2	7 9	Y	6	6 8		-0-
06	3450	X	3023	-0-	-427	-0-	3020	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612														
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306														
01	2015 X	1673	-0-	-342	-0-	-0-	1673	2				Y	-0-	-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2				Y	-0-	-0-
03	2015 N	920	-0-	-1095	-0-	-0-	920	2				Y	-0-	-0-
04	1620 N	544	-0-	-1076	-0-	-0-	544	2				Y	-0-	-0-
05	1736 N	215	-0-	-1521	-0-	-0-	215	2				Y	-0-	-0-
06	900 N	165	-0-	-735	-0-	-0-	165	2				Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516														
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	3293	2				Y	-0-	-0-
02	2716 X	2568	-0-	-148	-0-	-0-	2568	2				Y	-0-	-0-
03	3007 X	2179	-0-	-828	-0-	-0-	2179	2				Y	-0-	-0-
04	3060 X	2988	-0-	-72	-0-	-0-	2988	2				Y	-0-	-0-
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	2				Y	-0-	-0-
06	3060 X	2725	-0-	-335	-0-	-0-	2725	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	713 N	657	-0-	-56	-0-	-0-	657	2				N	-0-	-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	-0-	592	2				N	-0-	-0-
03	713 N	559	-0-	-154	-0-	-0-	559	2				N	-0-	-0-
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	-0-	589	2				N	-0-	-0-
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	-0-	564	2				N	-0-	-0-
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	517	2				N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470														
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2				N	-0-	-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	-0-	64	2				N	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	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	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2				Y	-0-	-0-
02	1008 N	870	-0-	-138	-0-	-0-	870	2				Y	-0-	-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2				Y	-0-	-0-
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	-0-	1051	2				Y	-0-	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2				Y	-0-	-0-
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	-0-	1046	2				Y	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630														
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2				Y	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				Y	-0-	-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2				Y	-0-	-0-
04	360 N	193	-0-	-167	-0-	-0-	193	2				Y	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2				Y	-0-	-0-
06	510 N	379	-0-	-131	-0-	-0-	379	2				Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BELL GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 196497															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12985															
PERF.10968 - 11562															
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		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-				-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-				-0-
04		600 N	497	-0-	-103	-0-	497	2		N	-0-				-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-				-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 196536															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12765															
PERF.10512 - 12656															
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-				-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-				-0-
03		558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2		Y	-0-				-0-
04		570 N	405	-0-	-165	-0-	405	2		Y	-0-				-0-
05		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		Y	-0-				-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196538															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12932															
PERF.10570 - 12720															
01		2387 N	2260	-0-	-127	-0-	2260	2		Y	-0-				-0-
02		2156 N	453	-0-	-1703	-0-	453	2		Y	-0-				-0-
03		2387 N	511	-0-	-1876	-0-	511	2		Y	-0-				-0-
04		2190 N	190	-0-	-2000	-0-	190	2		Y	-0-				-0-
05		496 N	332	-0-	-164	-0-	332	2		Y	-0-				-0-
06		480 N	220	-0-	-260	-0-	220	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		2325 N	1881	-0-	-444	-0-	1881	2		Y	-0-				-0-
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-				-0-
03		2573 N	2047	-0-	-526	-0-	2047	2		Y	-0-				-0-
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-				-0-
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-				-0-
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		Y	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 196542															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13060															
PERF.10710 - 12921															
01		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-				-0-
02		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		Y	-0-				-0-
03		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-				-0-
04		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-				-0-
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		Y	-0-				-0-
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-				-0-
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-				-0-
03		1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1741	2		Y	-0-				-0-
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		Y	-0-				-0-
05		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		Y	-0-				-0-
06		1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1475	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		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-				-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		Y	-0-				-0-
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-				-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692														
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	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-		-0-	
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	425	2			Y	-0-		-0-	
03	713 N	174	-0-	-539	-0-	174	2			Y	-0-		-0-	
04	780 N	165	-0-	-615	-0-	165	2			Y	-0-		-0-	
05	465 N	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-		-0-	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	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	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-		-0-	
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-		-0-	
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-		-0-	
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-		-0-	
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-		-0-	
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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	2861	-0-	-208	-0-	2861	2			Y	-0-		-0-	
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-		-0-	
03	3069 X	2228	-0-	-841	-0-	2228	2			Y	-0-		-0-	
04	2970 X	2431	-0-	-539	-0-	2431	2			Y	-0-		-0-	
05	3069 X	2631	-0-	-438	-0-	2631	2			Y	-0-		-0-	
06	2970 X	2237	-0-	-733	-0-	2237	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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-		-0-	
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	138	2			Y	-0-		-0-	
03	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-		-0-	
04	360 N	94	-0-	-266	-0-	94	2			Y	-0-		-0-	
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-		-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494	
01	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	2234	2			Y	-0-		-0-	
02	2576 X	2269	-0-	-307	-0-	2269	2			Y	-0-		-0-	
03	2852 X	2334	-0-	-518	-0-	2334	2			Y	-0-		-0-	
04	2760 X	2751	-0-	-9	-0-	2751	2			Y	-0-		-0-	
05	2511 N	2115	-0-	-396	-0-	2115	2			Y	-0-		-0-	
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	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	1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2			Y	-0-		-0-	
02	1064 N	786	-0-	-278	-0-	786	2			Y	-0-		-0-	
03	1054 N	865	-0-	-189	-0-	865	2			Y	-0-		-0-	
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	2			Y	-0-		-0-	
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-		-0-	
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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	3472 X	1107	-0-	-2365	-0-	1107	2			Y	-0-		-0-	
02	3136 X	960	-0-	-2176	-0-	960	2			Y	-0-		-0-	
03	3720 X	746	-0-	-2974	-0-	746	2			Y	-0-		-0-	
04	3600 X	751	-0-	-2849	-0-	751	2			Y	-0-		-0-	
05	3720 X	1078	-0-	-2642	-0-	1078	2			Y	-0-		-0-	
06	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		8	RRCID -> 197365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12912	PERF.10663	- 12707
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		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-					
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	150	2		N	-0-				-0-					
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-				-0-					
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-				-0-					
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-				-0-					
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	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		3100 N	4332	-0-	1232	1482	4332	2		N	-0-				-0-					
02		2800 N	3458	-0-	658	2140	3458	2		N	-0-				-0-					
03		5842 X	3702	-0-	-2140	-0-	3702	2		N	-0-				-0-					
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-				-0-					
05		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-				-0-					
06		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-				-0-					
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2	RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11150	- 12880
01		1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	2		Y	-0-				-0-					
02		924 N	729	-0-	-195	-0-	729	2		Y	-0-				-0-					
03		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2		Y	-0-				-0-					
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-				-0-					
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-				-0-					
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-				-0-					
CAGLE GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13180	PERF.11240	- 12911
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		Y	-0-				-0-					
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-				-0-					
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-				-0-					
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-				-0-					
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-				-0-					
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		Y	-0-				-0-					
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3	RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13125	PERF.10932	- 12918
01		992 N	837	-0-	-155	-0-	837	2		Y	-0-				-0-					
02		924 N	797	-0-	-127	-0-	797	2		Y	-0-				-0-					
03		1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	2		Y	-0-				-0-					
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-				-0-					
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-				-0-					
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	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		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-				-0-					
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-				-0-					
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-				-0-					
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-				-0-					
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-				-0-					
06		1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2		Y	-0-				-0-					
WEST OAKS										WELL #:		1	RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL	DEPTH 13120	PERF.11139	- 12492
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-					
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-					
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-					
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-					
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-					
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMPSON, CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091		PERF. 8562 - 12979	
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10980 - 11650	
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-		-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2	N	-0-		-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2	N	-0-		-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2	N	-0-		-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2	N	-0-		-0-
06	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	-0-		-0-
02	2044	N	1475	-0-	-569	-0-	1475	2	Y	-0-		-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	Y	-0-		-0-
04	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	1953	2	Y	-0-		-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	-0-		-0-
06	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	2189	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721		PERF.10409 - 12560	
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	Y	-0-		-0-
02	1988	X	771	-0-	-1217	-0-	771	2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	3671	-0-	571	-0-	3671	2	Y	-0-		-0-
04	4031	X	3460	-0-	-571	-0-	3460	2	Y	-0-		-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	Y	-0-		-0-
06	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	1850	2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #:		2	RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088	
01	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
03	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2	Y	-0-		-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2	Y	-0-		-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2	Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564	
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4 9 N	4	4 8	-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1 9 N	1	1 8	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929	
01	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	2	Y	-0-		-0-
02	1288	N	955	-0-	-333	-0-	955	2	Y	-0-		-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	Y	-0-		-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-		-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	-0-		-0-
06	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 200275															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13120															
PERF.10632 - 13110															
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		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		Y	-0-				-0-
02		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-				-0-
03		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		Y	-0-				-0-
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-				-0-
05		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		Y	-0-				-0-
06		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-				-0-
BELL GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 200386															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 11855															
PERF.10365 - 11482															
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
02		168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2		N	-0-				-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
04		270 N	159	-0-	-111	-0-	159	2		N	-0-				-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-
06		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 200669															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12525															
PERF.11021 - 12302															
01		806 N	519	-0-	-287	-0-	519	2		Y	-0-				-0-
02		588 N	501	-0-	-87	-0-	501	2		Y	-0-				-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-				-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-				-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-				-0-
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 8															
RRCID -> 200702															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13208															
PERF.10918 - 12934															
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-				-0-
02		392 N	347	-0-	-45	-0-	347	2		Y	-0-				-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-				-0-
04		510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2		Y	-0-				-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-				-0-
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 200867															
COMPL. DATE 02/04/2004															
TOTAL DEPTH 13140															
PERF.10762 - 12927															
01		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		Y	-0-				-0-
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-				-0-
03		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-				-0-
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-				-0-
05		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		Y	-0-				-0-
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	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		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-				-0-
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-				-0-
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		Y	-0-				-0-
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	2	1	9	Y	1	8		-0-
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		Y	-0-				-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 201149															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12900															
PERF.11413 - 11750															
01		2697 N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2		Y	-0-				-0-
02		2520 N	2215	-0-	-305	-0-	2215	2		Y	-0-				-0-
03		2635 N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2		Y	-0-				-0-
04		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-				-0-
05		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-				-0-
06		2550 N	2412	-0-	-138	-0-	2412	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625														
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	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	972	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	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	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776	
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
02	532 N	419	-0-	-113	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540	
01	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1790	-0-	-225	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	1666	-0-	-690	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505	
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-			-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	479	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL		DEPTH 12549		PERF.12017 - 12342	
M	ALLOW 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	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		3243	2			Y	-0-				-0-							
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		2801	2			Y	-0-				-0-							
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		3479	2		1 9	Y	1	1 8			-0-							
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		3327	2		1 9	Y	1	1 8			-0-							
05	1891 X	942	-0-	-949	-0-		941	2		1 9	Y	1	1 8			-0-							
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		2913	2			Y	-0-				-0-							
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-		183	2			Y	-0-				-0-							
02	168 N	142	-0-	-26	-0-		142	2			Y	-0-				-0-							
03	186 N	176	-0-	-10	-0-		176	2			Y	-0-				-0-							
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			Y	-0-				-0-							
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			Y	-0-				-0-							
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			Y	-0-				-0-							
CAGLE GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125	
01	1891 N	1763	-0-	-128	-0-		1763	2			Y	-0-				-0-							
02	1764 N	1616	-0-	-148	-0-		1616	2			Y	-0-				-0-							
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876	2			Y	-0-				-0-							
04	1710 N	1641	-0-	-69	-0-		1641	2			Y	-0-				-0-							
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1816	2			Y	-0-				-0-							
06	1830 N	1605	-0-	-225	-0-		1605	2			Y	-0-				-0-							
BELL GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL		DEPTH 11990		PERF.11211 - 11551	
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784	2			N	-0-				-0-							
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2			N	-0-				-0-							
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1484	2			N	-0-				-0-							
04	1740 N	1309	-0-	-431	-0-		1309	2			N	-0-				-0-							
05	1643 N	1341	-0-	-302	-0-		1341	2			N	-0-				-0-							
06	1440 N	1357	-0-	-83	-0-		1357	2			N	-0-				-0-							
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL		DEPTH 13138		PERF.10590 - 11492	
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	2			Y	-0-				-0-							
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	2			Y	-0-				-0-							
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		983	2			Y	-0-				-0-							
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2			Y	-0-				-0-							
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	2			Y	-0-				-0-							
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	2			Y	-0-				-0-							
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12605		PERF.10224 - 12424	
01	155 N	122	-0-	-33	-0-		122	2			Y	-0-				-0-							
02	140 N	107	-0-	-33	-0-		107	2			Y	-0-				-0-							
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			Y	-0-				-0-							
04	120 N	50	-0-	-70	-0-		50	2			Y	-0-				-0-							
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-				-0-							
06	150 N	84	-0-	-66	-0-		84	2			Y	-0-				-0-							
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12656		PERF.10673 - 12496	
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		2182	2			Y	-0-				-0-							
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		2186	2			Y	-0-				-0-							
03	2108 N	1569	-0-	-539	-0-		1569	2			Y	-0-				-0-							
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247	2			Y	-0-				-0-							
05	2108 N	1869	-0-	-239	-0-		1869	2			Y	-0-				-0-							
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2271	2			Y	-0-				-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791														
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110														
01	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
04	2010	N	1753	-0-	-257	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-
05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
06	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852														
01	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1910	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
02	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1599	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
06	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9 9	Y	8	8 8		-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7 9	Y	6	6 8		-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295														
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	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	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2753	2	12 9	Y	11	11 8		-0-
02	2380	N	2218	-0-	-162	-0-	2215	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2982	2	9 9	Y	8	8 8		-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2742	2	9 9	Y	8	8 8		-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2767	2	11 9	Y	10	10 8		-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2724	2	4 9	Y	4	4 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EPPE, FRED R.															
WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860															
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	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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2					N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2					N	-0-		-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2					N	-0-		-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2					N	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2					N	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	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	1414	-0-	-1686	-0-	1414	2					Y	-0-		-0-
02	2800 X	1940	-0-	-860	-0-	1940	2					Y	-0-		-0-
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2					Y	-0-		-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2					Y	-0-		-0-
05	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2					Y	-0-		-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2					Y	-0-		-0-

EPPE, FRED R.														WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853	
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2					Y	-0-		-0-
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	800	2					Y	-0-		-0-
03	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2					Y	-0-		-0-
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	2					Y	-0-		-0-
05	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2					Y	-0-		-0-
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	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	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2					N	-0-		-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2					N	-0-		-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2					N	-0-		-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2					N	-0-		-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2					N	-0-		-0-
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	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	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2					Y	-0-		-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2					Y	-0-		-0-
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2					Y	-0-		-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2					Y	-0-		-0-
05	2046 N	1548	-0-	-498	-0-	1548	2					Y	-0-		-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2					Y	-0-		-0-

EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2					Y	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2					Y	-0-		-0-
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2					Y	-0-		-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2					Y	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2					Y	-0-		-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	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	* * 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	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260														
01	3100 N	3134	-0-	34	1308	3134	2			Y	-0-			-0-
02	3998 X	2690	-0-	-1308	-0-	2690	2			Y	-0-			-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-			-0-
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-			-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-			-0-
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	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	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-			-0-
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712	2			N	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	810	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	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
02	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	1649	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
06	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752														
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
03	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	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	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
02	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	951	-0-	-129	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
05	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-			-0-
06	1170 N	876	-0-	-294	-0-	876	2			Y	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606														
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-			-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-			-0-
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-			-0-
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-			-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	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 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		1271 N	1030	-0-	-241	-0-	1030	2		Y	-0-				-0-				
02		1176 N	1029	-0-	-147	-0-	1029	2		Y	-0-				-0-				
03		1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2		Y	-0-				-0-				
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-				-0-				
05		1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2		Y	-0-				-0-				
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-				-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022		PERF.10247 - 11425	
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-				-0-				
02		140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2		N	-0-				-0-				
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-				
04		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-				-0-				
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-				
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-				-0-				
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-				-0-				
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-				-0-				
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-				-0-				
05		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		Y	-0-				-0-				
06		270 N	159	-0-	-111	-0-	159	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		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-				-0-				
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				-0-				
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-				-0-				
04		180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2		Y	-0-				-0-				
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-				-0-				
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	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		2883 X	2416	-0-	-467	-0-	2416	2		N	-0-				-0-				
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-				-0-				
03		2945 X	2563	-0-	-382	-0-	2563	2		N	-0-				-0-				
04		2850 X	2576	-0-	-274	-0-	2576	2		N	-0-				-0-				
05		2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2		N	-0-				-0-				
06		2850 X	2583	-0-	-267	-0-	2583	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	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	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-	
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-	
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-	
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-	
05	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-	
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	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	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-	
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-	
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-	
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	398	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	3255 X	226	-0-	-3029	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-	
02	2940 X	309	-0-	-2631	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-	
03	2480 X	266	-0-	-2214	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-	
04	2190 X	1857	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-	
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-	
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-	

HUDSON "A"										WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 8347 - 12580	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-	
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-	
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795		PERF.10928 - 12544	
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-	
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-	
03	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-	
04	1350 N	1209	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-	
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-	
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1150	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	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-	
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-	
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-	
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-	
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-	
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY																								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		5	RRCID ->	210546	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	11262	-	12710	
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		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2		N	-0-				-0-									
02		1316 N	1229	-0-	-87	-0-	1229	2		N	-0-				-0-									
03		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2		N	-0-				-0-									
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-				-0-									
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-				-0-									
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-				-0-									
MCWATTERS, T. H.										WELL #:		28	RRCID ->	210649	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.	10730	-	12808	
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-				-0-									
02		1344 N	1290	-0-	-54	-0-	1290	2		Y	-0-				-0-									
03		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2		Y	-0-				-0-									
04		1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2		Y	-0-				-0-									
05		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2		Y	-0-				-0-									
06		1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351	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		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-									
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-									
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				-0-									
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-				-0-									
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				-0-									
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-									
FAILS GAS UNIT										WELL #:		12	RRCID ->	210923	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.	11304	-	12624	
01		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2		Y	-0-				-0-									
02		896 N	830	-0-	-66	-0-	830	2		Y	-0-				-0-									
03		992 N	844	-0-	-148	-0-	844	2		Y	-0-				-0-									
04		930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2		Y	-0-				-0-									
05		930 N	825	-0-	-105	-0-	825	2		Y	-0-				-0-									
06		810 N	757	-0-	-53	-0-	757	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		1023 N	761	-0-	-262	-0-	761	2		N	-0-				-0-									
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-				-0-									
03		961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2		N	-0-				-0-									
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-				-0-									
05		992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2		N	-0-				-0-									
06		840 N	650	-0-	-190	-0-	650	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		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	Y	4	4	8	-0-									
02		1484 N	1326	-0-	-158	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	8	-0-									
03		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1449	2	2	9	Y	2	2	8	-0-									
04		1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1423	2	3	9	Y	3	3	8	-0-									
05		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1424	2	7	9	Y	6	6	8	-0-									
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	2	6	9	Y	5	5	8	-0-									
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #:		6	RRCID ->	211470	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.	11171	-	12472	
01		2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2		Y	-0-				-0-									
02		2268 N	2118	-0-	-150	-0-	2118	2		Y	-0-				-0-									
03		2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2029	2		Y	-0-				-0-									
04		2130 N	1399	-0-	-731	-0-	1399	2		Y	-0-				-0-									
05		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-				-0-									
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	558 N	548	-0-	-0-	-10	-0-	548	2		2			N	-0-					-0-				
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		2			N	-0-					-0-				
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		2			N	-0-					-0-				
04	540 N	532	-0-	-0-	-8	-0-	532	2		2			N	-0-					-0-				
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		2			N	-0-					-0-				
06	510 N	507	-0-	-0-	-3	-0-	507	2		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	2170 N	1829	-0-	-0-	-341	-0-	1829	2		2			N	-0-					-0-				
02	2072 N	1428	-0-	-0-	-644	-0-	1428	2		2			N	-0-					-0-				
03	1736 N	1633	-0-	-0-	-103	-0-	1633	2		2			N	-0-					-0-				
04	1770 N	1522	-0-	-0-	-248	-0-	1522	2		2			N	-0-					-0-				
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2		2			N	-0-					-0-				
06	1590 N	1462	-0-	-0-	-128	-0-	1462	2		2			N	-0-					-0-				
BELL GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536	
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	3424	2		2			N	-0-					-0-				
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2		2			N	-0-					-0-				
03	3069 X	2555	-0-	-0-	-514	-0-	2555	2		2			N	-0-					-0-				
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	3095	2		2			N	-0-					-0-				
05	3069 X	3009	-0-	-0-	-60	-0-	3009	2		2			N	-0-					-0-				
06	2970 X	2625	-0-	-0-	-345	-0-	2625	2		2			N	-0-					-0-				
WILBURN														WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2		2			Y	-0-					-0-				
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2		2			Y	-0-					-0-				
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2		2			Y	-0-					-0-				
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2		2			Y	-0-					-0-				
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2		2			Y	-0-					-0-				
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2		2			Y	-0-					-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2		2			N	-0-					-0-				
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		2			N	-0-					-0-				
03	682 N	515	-0-	-0-	-167	-0-	514	2		2	1 9		N	-0-	1 8				-0-				
04	660 N	491	-0-	-0-	-169	-0-	491	2		2			N	-0-					-0-				
05	744 N	485	-0-	-0-	-259	-0-	485	2		2			N	-0-					-0-				
06	510 N	414	-0-	-0-	-96	-0-	414	2		2			N	-0-					-0-				
THOMPSON, C. C.														WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826	
01	2077 N	1579	-0-	-0-	-498	-0-	1579	2		2			Y	-0-					-0-				
02	1904 N	1705	-0-	-0-	-199	-0-	1705	2		2			Y	-0-					-0-				
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2		2			Y	-0-					-0-				
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2		2			Y	-0-					-0-				
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	2		2			Y	-0-					-0-				
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2		2			Y	-0-					-0-				
BELL GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499	
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2		2			N	-0-					-0-				
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2		2			N	-0-					-0-				
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2		2			N	-0-					-0-				
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2		2			N	-0-					-0-				
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2		2			N	-0-					-0-				
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2		2			N	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
CAGLE GAS UNIT																
WELL #: 13																
RRCID -> 212916																
COMPL. DATE 03/14/2006																
TOTAL DEPTH 12380												PERF.10834 - 11678				
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	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-			-0-
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-			-0-
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-			-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-			-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-			-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	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	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	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	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-			-0-
02	2828 X	2723	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-			-0-
03	3131 X	2241	-0-	-890	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-			-0-
04	3030 X	2019	-0-	-1011	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-			-0-
05	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-			-0-
06	2910 X	2574	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	2574	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	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	1295	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	1251	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	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-			-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-			-0-
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-			-0-
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-
05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-			-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT																
WELL #: 14																
RRCID -> 214170																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 12825												PERF.10543 - 12694				
01	1488 N	1133	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	914	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	532	-0-	-925	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	789	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 214881																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 12768												PERF.11202 - 12540				
01	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-			-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
03	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572															
M	ALLOW 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	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-				-0-	
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-				-0-	
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-				-0-	
04	3000 N	4738	-0-	1738	1738	4738	2		Y	-0-				-0-	
05	3100 N	4054	-0-	954	2692	4054	2		Y	-0-				-0-	
06	3000 N	3834	-0-	834	3526	3834	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	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2		N	-0-				-0-	
02	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2		N	-0-				-0-	
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-				-0-	
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-				-0-	
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-				-0-	
06	2160 N	2090	-0-	-70	-0-	2090	2		N	-0-				-0-	
BRUMLOW GAS UNIT #1														WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140	
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-				-0-	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-				-0-	
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-				-0-	
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-				-0-	
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		Y	-0-				-0-	
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-				-0-	
CRIDER GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742	
01	3100 N	6883	-0-	3783	8428	6883	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	5258	-0-	2458	10886	5258	2		Y	-0-				-0-	
03	15750 X	4864	-0-	-10886	-0-	4864	2		Y	-0-				-0-	
04	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		Y	-0-				-0-	
05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		Y	-0-				-0-	
06	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				-0-	
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-				-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-	
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				-0-	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-	
CAGLE GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205	
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-				-0-	
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-				-0-	
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y	-0-				-0-	
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-				-0-	
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-				-0-	
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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 #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693													
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	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-		-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2		N	-0-		-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2		Y	-0-		-0-
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	932	2		Y	-0-		-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-		-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-		-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-		-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	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	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2		Y	-0-		-0-
02	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2		Y	-0-		-0-
03	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2		Y	-0-		-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-		-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		Y	-0-		-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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	2542	-0-	-372	-0-	2542	2		Y	-0-		-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-		-0-
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2525	2		Y	-0-		-0-
04	2820	X	2392	-0-	-428	-0-	2392	2		Y	-0-		-0-
05	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	2418	2		Y	-0-		-0-
06	2430	N	1860	-0-	-570	-0-	1860	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	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
02	1204	N	1200	-0-	-4	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-		-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-		-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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	2098	N	1710	-0-	-388	-0-	1710	2		Y	-0-		-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-		-0-
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		Y	-0-		-0-
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-		-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-		-0-
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-		-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 606

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13194	PERF.10940		- 12954						
M	ALLOW	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	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2				Y	-0-					-0-	
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	412	2				Y	-0-					-0-	
03	558 N	462	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	462	2				Y	-0-					-0-	
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	434	2				Y	-0-					-0-	
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	444	2				Y	-0-					-0-	
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9		Y	2		2	8		-0-	
MORTON NO.1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 12640	PERF.10548		- 12385				
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-					-0-	
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-					-0-	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-					-0-	
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-					-0-	
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2				N	-0-					-0-	
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.10510		- 12640						
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2				N	-0-					-0-	
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2				N	-0-					-0-	
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2				N	-0-					-0-	
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2				N	-0-					-0-	
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	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	270	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-					-0-	
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-					-0-	
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-	
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-					-0-	
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-					-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12785	PERF.10690		- 12676						
01	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	2106	2				Y	-0-					-0-	
02	2156 N	1600	-0-	-556	-0-	-0-	-0-	1600	2				Y	-0-					-0-	
03	2387 X	1810	-0-	-577	-0-	-0-	-0-	1810	2				Y	-0-					-0-	
04	2310 X	1744	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	1744	2				Y	-0-					-0-	
05	2387 X	1887	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	1887	2				Y	-0-					-0-	
06	2040 X	1747	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	1747	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	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2				Y	-0-					-0-	
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	2				Y	-0-					-0-	
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2				Y	-0-					-0-	
04	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	1864	2				Y	-0-					-0-	
05	2108 N	1728	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	1728	2				Y	-0-					-0-	
06	2040 N	1647	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	1647	2				Y	-0-					-0-	
MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13080	PERF.10989		- 12838						
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	446	2				N	-0-					-0-	
				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2026																

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178												
M 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	403 N	343 -0-	-60 -0-	343 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	335 -0-	-1 -0-	335 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	678 N	678 -0-	-0 -0-	678 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	555 N	555 -0-	-0 -0-	555 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	539 N	539 -0-	-0 -0-	539 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540 N	495 -0-	-45 -0-	495 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353												
01	961 N	912 -0-	-49 -0-	912 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868 N	826 -0-	-42 -0-	826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	897 -0-	-33 -0-	897 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	852 -0-	-18 -0-	852 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 N	891 -0-	-39 -0-	891 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870 N	861 -0-	-9 -0-	861 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690												
01	3782 X	3473 -0-	-309 -0-	3473 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3416 X	2408 -0-	-1008 -0-	2408 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3782 X	2468 -0-	-1314 -0-	2468 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3660 X	3224 -0-	-436 -0-	3224 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3627 X	2955 -0-	-672 -0-	2955 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3360 X	2785 -0-	-575 -0-	2785 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	1700 N	1700 -0-	-0 -0-	1700 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2044 N	1341 -0-	-703 -0-	1341 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2091 N	2091 -0-	-0 -0-	2091 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1299 -0-	-351 -0-	1299 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2049 N	2049 -0-	-0 -0-	2049 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2010 N	1822 -0-	-188 -0-	1822 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
01	3054 X	3054 -0-	-0 -0-	3054 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2725 X	2725 -0-	-0 -0-	2725 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3154 X	3154 -0-	-0 -0-	3154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2957 X	2957 -0-	-0 -0-	2957 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3052 X	3052 -0-	-0 -0-	3052 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2900 X	2900 -0-	-0 -0-	2900 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												
01	62 N	35 -0-	-27 -0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69 -0-	-0 -0-	69 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0 -0-	-62 -0-	-0 -0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	122 N	122 -0-	-0 -0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	46 -0-	-16 -0-	46 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15 N	15 -0-	-0 -0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
01	2294 N	1629 -0-	-665 -0-	1629 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1764 N	1303 -0-	-461 -0-	1303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1252 -0-	-205 -0-	1252 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1090 -0-	-500 -0-	1090 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1460 N	1460 -0-	-0 -0-	1460 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1121 -0-	-79 -0-	1121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-		-0-
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-		-0-
03	4619 X	4417	-0-	-202	-0-	4417	2			N	-0-		-0-
04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-		-0-
05	4619 X	3785	-0-	-834	-0-	3785	2			N	-0-		-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-		-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779													
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-		-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-		-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-		-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-		-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-		-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402													
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-		-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-		-0-
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-		-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-		-0-
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-		-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	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	1240 N	871	-0-	-369	-0-	870	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
02	952 N	677	-0-	-275	-0-	677	2			Y	-0-		-0-
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-		-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	865	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821													
01	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			Y	-0-		-0-
02	2744 X	2301	-0-	-443	-0-	2301	2			Y	-0-		-0-
03	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	2547	2			Y	-0-		-0-
04	2550 X	2392	-0-	-158	-0-	2392	2			Y	-0-		-0-
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-		-0-
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-		-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-		-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-		-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-		-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-		-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 218102														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13130													PERF.11464 - 12024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	2664	2						-0-	
02	2772 N	2240	-0-	-532	-0-	2240	2						-0-	
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2						-0-	
04	2580 N	2001	-0-	-579	-0-	2001	2						-0-	
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2						-0-	
06	2970 N	2585	-0-	-385	-0-	2585	2						-0-	
CRIDER, BILLY														
WELL #: 2														
RRCID -> 218188														
COMPL. DATE 06/05/2008														
TOTAL DEPTH 12870													PERF.10469 - 12773	
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2						-0-	
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2						-0-	
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2						-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2						-0-	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2						-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2						-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 218193														
COMPL. DATE 09/09/2005														
TOTAL DEPTH 13137													PERF.11439 - 12882	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2						-0-	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2						-0-	
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2						-0-	
04	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2						-0-	
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2						-0-	
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2						-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 219065														
COMPL. DATE 03/08/2006														
TOTAL DEPTH 13133													PERF.11699 - 12928	
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2						-0-	
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	751	2						-0-	
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2						-0-	
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2						-0-	
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2						-0-	
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	785	2						-0-	
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 219066														
COMPL. DATE 03/09/2006														
TOTAL DEPTH 13146													PERF.11604 - 12968	
01	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2391	2						-0-	
02	2268 N	1428	-0-	-840	-0-	1428	2						-0-	
03	2573 N	1290	-0-	-1283	-0-	1290	2						-0-	
04	2310 N	1060	-0-	-1250	-0-	1060	2						-0-	
05	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2						-0-	
06	3000 N	3140	-0-	140	-0-	3140	2						-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 1														
RRCID -> 219067														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.10503 - 12420	
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	N	9	9	8	-0-
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2381	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1	9	N	1	1	8	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 219068														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 13123													PERF.11691 - 12850	
01	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	2459	2						-0-	
02	2380 N	1373	-0-	-1007	-0-	1373	2						-0-	
03	1922 N	1303	-0-	-619	-0-	1303	2						-0-	
04	2370 N	1202	-0-	-1168	-0-	1202	2						-0-	
05	1519 N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2						-0-	
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL		DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888				
M 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	294 N	294	-0-	-0-	-0-			294 2			N	-0-						-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-			259 2			N	-0-						-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-			311 2			N	-0-						-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273 2			N	-0-						-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-			255 2			N	-0-						-0-
06	300 N	220	-0-	-80	-0-			220 2			N	-0-						-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL		DEPTH 13135		PERF.10802 - 12860				
01	1519 N	1363	-0-	-156	-0-			1333 2	30	9	Y	27	27	8				-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-			1298 2	9	9	Y	8	8	8				-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-			1403 2	13	9	Y	12	12	8				-0-
04	1320 N	1281	-0-	-39	-0-			1268 2	13	9	Y	12	12	8				-0-
05	1457 N	1289	-0-	-168	-0-			1268 2	21	9	Y	19	19	8				-0-
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-			1280 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	555 N	555	-0-	-0-	-0-			555 2			N	-0-						-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-			627 2			N	-0-						-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-			692 2			N	-0-						-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-			638 2			N	-0-						-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-			704 2			N	-0-						-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-			741 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	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-			1132 2			Y	-0-						-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-			886 2			Y	-0-						-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-			3 2			Y	-0-						-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-			12 2			Y	-0-						-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-			14 2			Y	-0-						-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-			633 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	496 N	470	-0-	-26	-0-			470 2			N	-0-						-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-			495 2			N	-0-						-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-			472 2			N	-0-						-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-			483 2			N	-0-						-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-			447 2			N	-0-						-0-
06	450 N	383	-0-	-67	-0-			383 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	527 N	499	-0-	-28	-0-			499 2			N	-0-						-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-			477 2			N	-0-						-0-
03	527 N	470	-0-	-57	-0-			470 2			N	-0-						-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-			466 2			N	-0-						-0-
05	527 N	421	-0-	-106	-0-			421 2			N	-0-						-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-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	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			1515 2			N	-0-						-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-			1253 2			N	-0-						-0-
03	1209 N	790	-0-	-419	-0-			790 2			N	-0-						-0-
04	1470 N	770	-0-	-700	-0-			770 2			N	-0-						-0-
05	1395 N	1022	-0-	-373	-0-			1022 2			N	-0-						-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-			977 2			N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	219334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.10878	- 13014						
M	ALLOW	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1488 N	1279	-0-		-209	-0-	1279	2					Y	-0-					-0-	
02	1204 N	567	-0-		-637	-0-	567	2					Y	-0-					-0-	
03	3100 N	5375	-0-		2275	2275	5366	2		9	9		Y	8		8	8		-0-	
04	3000 N	4894	-0-		1894	4169	4886	2		8	9		Y	7		7	8		-0-	
05	3100 N	4394	-0-		1294	5463	4384	2		10	9		Y	9		9	8		-0-	
06	9527 X	4064	-0-		-5463	-0-	4061	2		3	9		Y	3		3	8		-0-	
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219514	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.11222	- 13062						
01	1829 N	1804	-0-		-25	-0-	1804	2					Y	-0-					-0-	
02	1664 N	1664	-0-		-0-	-0-	1664	2					Y	-0-					-0-	
03	2201 N	1759	-0-		-442	-0-	1759	2					Y	-0-					-0-	
04	1740 N	1489	-0-		-251	-0-	1489	2					Y	-0-					-0-	
05	1892 N	1892	-0-		-0-	-0-	1892	2					Y	-0-					-0-	
06	1950 N	1950	-0-		-0-	-0-	1950	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	62 N	56	-0-		-6	-0-	56	2					Y	-0-					-0-	
02	56 N	56	-0-		-0-	-0-	56	2					Y	-0-					-0-	
03	62 N	53	-0-		-9	-0-	53	2					Y	-0-					-0-	
04	90 N	90	-0-		-0-	-0-	90	2					Y	-0-					-0-	
05	62 N	58	-0-		-4	-0-	58	2					Y	-0-					-0-	
06	61 N	61	-0-		-0-	-0-	61	2					Y	-0-					-0-	
SIMS, ROBERT				WELL #:	1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL	DEPTH	10346	PERF.10402	- 12996						
01	1033 N	1033	-0-		-0-	-0-	1033	2					N	-0-					-0-	
02	994 N	994	-0-		-0-	-0-	994	2					N	-0-					-0-	
03	1126 N	1126	-0-		-0-	-0-	1126	2					N	-0-					-0-	
04	1292 N	1292	-0-		-0-	-0-	1292	2					N	-0-					-0-	
05	1358 N	1358	-0-		-0-	-0-	1358	2					N	-0-					-0-	
06	2783 N	2783	-0-		-0-	-0-	2781	2		2	9		N	2		2	8		-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	220239	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.11202	- 12161						
01	1931 N	1931	-0-		-0-	-0-	1931	2					Y	-0-					-0-	
02	1708 N	1585	-0-		-123	-0-	1585	2					Y	-0-					-0-	
03	1891 N	1795	-0-		-96	-0-	1795	2					Y	-0-					-0-	
04	2049 N	2049	-0-		-0-	-0-	2049	2					Y	-0-					-0-	
05	2790 N	2790	-0-		-0-	-0-	2790	2					Y	-0-					-0-	
06	1920 N	1920	-0-		-0-	-0-	1920	2					Y	-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	220246	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.11615	- 13305						
01	1575 X	1575	-0-		-0-	-0-	1575	2					N	-0-					-0-	
02	1041 X	1041	-0-		-0-	-0-	1041	2					N	-0-					-0-	
03	3301 X	3301	-0-		-0-	-0-	3301	2					N	-0-					-0-	
04	3790 X	3790	-0-		-0-	-0-	3790	2					N	-0-					-0-	
05	2884 X	2884	-0-		-0-	-0-	2884	2					N	-0-					-0-	
06	2791 X	2791	-0-		-0-	-0-	2791	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	486 N	486	-0-		-0-	-0-	486	2					N	-0-					-0-	
02	751 N	751	-0-		-0-	-0-	751	2					N	-0-					-0-	
03	759 N	759	-0-		-0-	-0-	759	2					N	-0-					-0-	
04	789 N	789	-0-		-0-	-0-	789	2					N	-0-					-0-	
05	816 N	816	-0-		-0-	-0-	816	2					N	-0-					-0-	
06	715 N	715	-0-		-0-	-0-	715	2					N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	2645	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	2800	N	3177	-0-	377	3176	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2793	N	2416	-0-	-377	2414	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	2550	N	1486	-0-	-1064	1484	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2759	X	1779	-0-	-980	1776	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	2670	X	1578	-0-	-1092	1576	2	2	9	N	2	2	8	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918														
01	1705	N	1587	-0-	-118	1587	2			Y	-0-			-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-			-0-
05	1674	N	1202	-0-	-472	1202	2			Y	-0-			-0-
06	1620	N	1083	-0-	-537	1083	2			Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842														
01	2697	X	2553	-0-	-144	2553	2			Y	-0-			-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-			-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-			-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-			-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	3192	2			Y	-0-			-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	2767	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	3730	X	3730	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-			-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-			-0-
03	3255	X	3046	-0-	-209	3046	2			Y	-0-			-0-
04	3150	X	2938	-0-	-212	2938	2			Y	-0-			-0-
05	3255	X	2594	-0-	-661	2594	2			Y	-0-			-0-
06	3150	X	2446	-0-	-704	2446	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	2526	N	2526	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
04	2400	N	2141	-0-	-259	2141	2			N	-0-			-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
01	991	N	991	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
02	896	N	714	-0-	-182	714	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	895	-0-	-190	894	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
01	3379	X	3055	-0-	-324	3055	2			Y	-0-			-0-
02	2996	X	2740	-0-	-256	2740	2			Y	-0-			-0-
03	3100	X	2500	-0-	-600	2500	2			Y	-0-			-0-
04	3000	X	2594	-0-	-406	2594	2			Y	-0-			-0-
05	3069	X	2710	-0-	-359	2710	2			Y	-0-			-0-
06	2970	X	2760	-0-	-210	2760	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	ALLOW CODE	GAS 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	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-			-0-
05	1984 N	1804	-0-	-180	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-
06	1770 N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
*09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
*10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			Y	-0-			-0-
*11	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
*12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
*01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
*02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
*04	1020 N	854	-0-	-166	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
05	1116 N	918	-0-	-198	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	869	-0-	-181	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
01	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-
02	2408 N	2346	-0-	-62	-0-	2346	2			Y	-0-			-0-
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-			-0-
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-			-0-
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-			-0-
06	2670 N	2445	-0-	-225	-0-	2445	2			Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581														
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
02	1624 N	1597	-0-	-27	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-
03	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-			-0-
04	1800 N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			Y	-0-			-0-
05	1767 N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
06	1650 N	1528	-0-	-122	-0-	1528	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	3111	-0-	-423	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
02	3192 X	2966	-0-	-226	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
03	3534 X	2661	-0-	-873	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	2339	-0-	-1051	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
05	3410 X	2203	-0-	-1207	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
06	3180 X	2234	-0-	-946	-0-	2234	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-		-0-	
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		Y	-0-		-0-	
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		Y	-0-		-0-	
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		Y	-0-		-0-	
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-		-0-	
06	2610	X	2584	-0-	-26	-0-	2584	2		Y	-0-		-0-	
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536														
01	2108	N	1308	-0-	-800	-0-	1308	2		Y	-0-		-0-	
02	1960	N	1308	-0-	-652	-0-	1308	2		Y	-0-		-0-	
03	2170	N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2		Y	-0-		-0-	
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-		-0-	
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-		-0-	
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		Y	-0-		-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724														
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		-0-	
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-	
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1 9	N	-0-	1 8	-0-	
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-		-0-	
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-		-0-	
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-		-0-	
EPPEs, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782														
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-		-0-	
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		Y	-0-		-0-	
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-		-0-	
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-		-0-	
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-		-0-	
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-		-0-	
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890														
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		Y	-0-		-0-	
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		Y	-0-		-0-	
03	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	2507	2		Y	-0-		-0-	
04	2490	X	2336	-0-	-154	-0-	2336	2		Y	-0-		-0-	
05	2573	X	2528	-0-	-45	-0-	2528	2		Y	-0-		-0-	
06	2490	X	1309	-0-	-1181	-0-	1309	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	3100	N	4306	-0-	1206	1206	4278	2	28 9	N	25	25 8	-0-	
02	2800	N	3676	-0-	876	2082	3669	2	7 9	N	6	6 8	-0-	
03	3100	N	3589	-0-	489	2571	3580	2	9 9	N	8	8 8	-0-	
04	5732	X	3161	-0-	-2571	-0-	3154	2	7 9	N	6	6 8	-0-	
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2978	2	9 9	N	8	8 8	-0-	
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2497	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016														
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-		-0-	
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-		-0-	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-		-0-	
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-		-0-	
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-		-0-	
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SIMS, ROBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564														
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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-		
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-		
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702														
01	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			Y	-0-		
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-		
03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1940	2			Y	-0-		
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1683	2			Y	-0-		
05	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			Y	-0-		
06	1890	N	1678	-0-	-212	-0-	1678	2			Y	-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519														
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-		
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-		
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-		
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-		
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-		
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-		
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682														
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-		
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-		
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-		
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860														
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-		
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-		
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-		
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-		
05	2387	N	1872	-0-	-515	-0-	1872	2			N	-0-		
06	2310	N	1778	-0-	-532	-0-	1778	2			N	-0-		
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880														
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			Y	-0-		
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-		
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-		
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-		
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-		
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			Y	-0-		
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821														
01	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			N	-0-		
02	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			N	-0-		
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-		
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-		
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-		
06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	2			N	-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY													
FAILS GAS UNIT													
WELL #: 5													
RRCID -> 223851													
COMPL. DATE 06/30/2006													
TOTAL DEPTH 12940												PERF.11206 - 12772	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-		-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-		-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-		-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-		-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-		-0-
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2		Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT													
WELL #: 9													
RRCID -> 223854													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13035												PERF.11194 - 12942	
01	3100	N	3497	-0-	397	1356	3497	2		N	-0-		-0-
02	2800	N	4393	-0-	1593	2949	4393	2		N	-0-		-0-
03	6604	X	3655	-0-	-2949	-0-	3655	2		N	-0-		-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-		-0-
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-		-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.													
WELL #: 27													
RRCID -> 224212													
COMPL. DATE 10/31/2008													
TOTAL DEPTH 13016												PERF. 8375 - 12802	
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 224223													
COMPL. DATE 06/28/2006													
TOTAL DEPTH 12735												PERF.11296 - 12624	
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-		-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-		-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-		-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													
WELL #: 16													
RRCID -> 224249													
COMPL. DATE 08/05/2006													
TOTAL DEPTH 12943												PERF.11204 - 12786	
01	2728	N	2332	-0-	-396	-0-	2332	2		N	-0-		-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-		-0-
03	2635	N	2627	-0-	-8	-0-	2627	2		N	-0-		-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-		-0-
05	2821	N	2551	-0-	-270	-0-	2551	2		N	-0-		-0-
06	2550	N	2375	-0-	-175	-0-	2375	2		N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													
WELL #: 11													
RRCID -> 224251													
COMPL. DATE 08/29/2006													
TOTAL DEPTH 12852												PERF.11506 - 12706	
01	3162	X	418	-0-	-2744	-0-	418	2		N	-0-		-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-		-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-		-0-
04	2820	X	2531	-0-	-289	-0-	2531	2		N	-0-		-0-
05	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2		N	-0-		-0-
06	3060	X	2491	-0-	-569	-0-	2491	2		N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT													
WELL #: 19													
RRCID -> 224362													
COMPL. DATE 08/02/2006													
TOTAL DEPTH 12700												PERF.11113 - 12602	
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	824	2	1	9	1	1	8
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2		N	-0-		-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-		-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	224371	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.11300 - 12523
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	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2		Y	-0-		-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-		-0-
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2		Y	-0-		-0-
04	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2		Y	-0-		-0-
05	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2		Y	-0-		-0-
06	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID ->	224374	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11078 - 12940
01	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2		Y	-0-		-0-
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	2		Y	-0-		-0-
03	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2		Y	-0-		-0-
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	1305	2		Y	-0-		-0-
05	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2		Y	-0-		-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	224376	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.11248 - 12726
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2		N	-0-		-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	2		N	-0-		-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-		-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2		N	-0-		-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2		N	-0-		-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2		N	-0-		-0-

KENNEDY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	224784	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.10497 - 12584
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	663	2		N	-0-		-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-		-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2		N	-0-		-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-		-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	224819	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.11651 - 12772
*07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5737	2	2 9	Y	2	2 8	11
*08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6365	2	1 9	Y	1	1 8	11
*09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6255	2	1 9	Y	1	1 8	11
*10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6542	2	2 9	Y	2	2 8	11
*11	4320	X	3445	-0-	-875	-0-	3443	2	2 9	Y	2	2 8	11
*12	4464	X	2575	-0-	-1889	-0-	2572	2	3 9	Y	3	3 8	11
*01	4464	X	2753	-0-	-1711	-0-	2750	2	3 9	Y	3	3 8	11
*02	4032	X	2688	-0-	-1344	-0-	2667	2	21 9	Y	19		30
03	4464	X	2920	-0-	-1544	-0-	2919	2	1 9	Y	1	1 8	30
04	3450	X	2758	-0-	-692	-0-	2757	2	1 9	Y	1	1 8	30
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3106	2	1 9	Y	1	1 8	30
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-		30

MUNN "A" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224821	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL	DEPTH	12886	PERF.11049 - 12587
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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 #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664	
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		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-					-0-			
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-					-0-			
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-					-0-			
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-					-0-			
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-					-0-			
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-					-0-			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10980 - 12743	
01		1829 N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2		N	-0-					-0-			
02		1652 N	845	-0-	-807	-0-	845	2		N	-0-					-0-			
03		1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2		N	-0-					-0-			
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-					-0-			
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-					-0-			
06		1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1162	2		N	-0-					-0-			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771		PERF.11074 - 12594	
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-					-0-			
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-					-0-			
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-					-0-			
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-					-0-			
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-					-0-			
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846	
01		403 X	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-					-0-			
02		364 X	299	-0-	-65	-0-	299	2		N	-0-					-0-			
03		372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-					-0-			
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-			
05		341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-					-0-			
06		3000 N	4596	-0-	1596	-0-	4596	2		N	-0-					-0-			
SIMS, L. P. BROTHERS										WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10864 - 12916	
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1576	2	7	9	N	6	6	8		-0-			
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	N	2	2	8		-0-			
03		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1466	2	2	9	N	2	2	8		-0-			
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2	2	8		-0-			
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4	4	8		-0-			
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
THOMAS, H. D. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11044 - 12582	
01		2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2		N	-0-					-0-			
02		2296 N	2147	-0-	-149	-0-	2147	2		N	-0-					-0-			
03		2449 N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2		N	-0-					-0-			
04		2340 N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2		N	-0-					-0-			
05		2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2		N	-0-					-0-			
06		2310 N	2219	-0-	-91	-0-	2219	2		N	-0-					-0-			
SIMS, ROBERT										WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178		PERF.10592 - 11652	
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					-0-			
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-			
03		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-					-0-			
04		330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2		N	-0-					-0-			
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-					-0-			
06		270 N	209	-0-	-61	-0-	209	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 #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666															
M	ALLOW 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-		-0-
02	2352 N	2054	-0-	-298	-0-	2054	2		N	-0-			-0-		-0-
03	2635 N	2340	-0-	-295	-0-	2340	2		N	-0-			-0-		-0-
04	2430 N	2208	-0-	-222	-0-	2208	2		N	-0-			-0-		-0-
05	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2		N	-0-			-0-		-0-
06	2250 N	1939	-0-	-311	-0-	1939	2		N	-0-			-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838															
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-		-0-
02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-		-0-
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-		-0-
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-		-0-
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-		-0-
06	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		Y	-0-			-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	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-			-0-		-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-		-0-
03	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			-0-		-0-
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2		N	-0-			-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-		-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906															
01	3224 X	2384	-0-	-840	-0-	2384	2		N	-0-			-0-		-0-
02	2912 X	2764	-0-	-148	-0-	2764	2		N	-0-			-0-		-0-
03	3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2731	2		N	-0-			-0-		-0-
04	2700 X	2569	-0-	-131	-0-	2569	2		N	-0-			-0-		-0-
05	3069 X	2533	-0-	-536	-0-	2533	2		N	-0-			-0-		-0-
06	2970 X	2518	-0-	-452	-0-	2518	2		N	-0-			-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570															
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-		-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-		-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-		-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-		-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-		-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713															
01	2635 X	2510	-0-	-125	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-		-0-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-		-0-
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-		-0-
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-		-0-
05	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-		-0-
06	2970 X	2474	-0-	-496	-0-	2474	2		Y	-0-			-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765															
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		Y	-0-			-0-		-0-
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-		-0-
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		Y	-0-			-0-		-0-
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-		-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		Y	-0-			-0-		-0-
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-			-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 #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11118 - 12801	
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		2139 N	1193	-0-	-946	-0-	1193	2		N	-0-				-0-				
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-				-0-				
03		961 N	803	-0-	-158	-0-	803	2		N	-0-				-0-				
04		1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1010	2		N	-0-				-0-				
05		1395 N	1016	-0-	-379	-0-	1016	2		N	-0-				-0-				
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II										WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 12837	
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-				-0-				
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-				
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-				-0-				
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-				
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-				-0-				
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-				-0-				
02		224 N	137	-0-	-87	-0-	137	2		Y	-0-				-0-				
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		Y	-0-				-0-				
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-				-0-				
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-				-0-				
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	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		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2221	2	7	9	N	6	6	8	-0-				
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
SIMS, ROBERT										WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10088 - 11120	
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-				-0-				
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-				-0-				
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-				
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-				-0-				
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-				-0-				
06		780 N	624	-0-	-156	-0-	624	2		N	-0-				-0-				
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810	
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		Y	-0-				-0-				
02		84 N	32	-0-	-52	-0-	32	2		Y	-0-				-0-				
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-				-0-				
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-				-0-				
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-				-0-				
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	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		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-				-0-				
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2		Y	-0-				-0-				
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-				-0-				
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		Y	-0-				-0-				
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-				-0-				
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612														
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	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1	8	-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-		-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-		-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	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	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
02	2044	N	2035	-0-	-9	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
03	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
05	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1843	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	2511	X	1455	-0-	-1056	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
02	2268	X	1234	-0-	-1034	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642														
01	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733														
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-
02	1400	N	1260	-0-	-140	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-
04	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT./// 386310											
FAILS GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10964 - 12924			
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		682 N	555	-0-	-127	-0-					555 2			N	-0-					-0-	
02		448 N	433	-0-	-15	-0-					433 2			N	-0-					-0-	
03		744 N	739	-0-	-5	-0-					739 2			N	-0-					-0-	
04		540 N	518	-0-	-22	-0-					518 2			N	-0-					-0-	
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-					596 2			N	-0-					-0-	
06		720 N	470	-0-	-250	-0-					470 2			N	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11270 - 12757			
01		2356 N	2043	-0-	-313	-0-					2043 2			Y	-0-					-0-	
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-					2281 2			Y	-0-					-0-	
03		2294 N	2281	-0-	-13	-0-					2281 2			Y	-0-					-0-	
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-					2548 2			Y	-0-					-0-	
05		2511 N	2499	-0-	-12	-0-					2499 2			Y	-0-					-0-	
06		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-					2342 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		1643 N	1541	-0-	-102	-0-					1541 2			N	-0-					-0-	
02		1484 N	1270	-0-	-214	-0-					1270 2			N	-0-					-0-	
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-					1858 2			N	-0-					-0-	
04		1500 N	1074	-0-	-426	-0-					1074 2			N	-0-					-0-	
05		1395 N	854	-0-	-541	-0-					854 2			N	-0-					-0-	
06		1590 N	837	-0-	-753	-0-					837 2			N	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096			
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-					1315 2			Y	-0-					-0-	
02		1232 N	1119	-0-	-113	-0-					1119 2			Y	-0-					-0-	
03		1364 N	1148	-0-	-216	-0-					1148 2			Y	-0-					-0-	
04		1260 N	1178	-0-	-82	-0-					1178 2			Y	-0-					-0-	
05		1240 N	963	-0-	-277	-0-					963 2			Y	-0-					-0-	
06		1110 N	875	-0-	-235	-0-					875 2			Y	-0-					-0-	
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180			
01		2666 N	2565	-0-	-101	-0-					2564 2		1 9	Y	1		1 8			-0-	
02		2380 N	2050	-0-	-330	-0-					2050 2			Y	-0-					-0-	
03		2635 N	2558	-0-	-77	-0-					2558 2			Y	-0-					-0-	
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-					2543 2			Y	-0-					-0-	
05		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-					2620 2		1 9	Y	1		1 8			-0-	
06		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-					2504 2			Y	-0-					-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11029 - 12616			
01		1984 N	1872	-0-	-112	-0-					1872 2			Y	-0-					-0-	
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-					1901 2			Y	-0-					-0-	
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-					2048 2			Y	-0-					-0-	
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-					1866 2			Y	-0-					-0-	
05		1984 N	1769	-0-	-215	-0-					1769 2			Y	-0-					-0-	
06		1920 N	1721	-0-	-199	-0-					1721 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		2263 N	1323	-0-	-940	-0-					1323 2			N	-0-					-0-	
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-					1109 2			N	-0-					-0-	
03		1240 N	926	-0-	-314	-0-					926 2			N	-0-					-0-	
04		1290 N	799	-0-	-491	-0-					799 2			N	-0-					-0-	
05		1240 N	740	-0-	-500	-0-					740 2			N	-0-					-0-	
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-					951 2		1 9	N	1		1 8			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-		-0-
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-		-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-		-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-		-0-
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-		-0-
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	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	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			Y	-0-		-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-		-0-
03	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-		-0-
04	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	1085	2			Y	-0-		-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-		-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660													
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-		-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-		-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-		-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-		-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-		-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-		-0-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092													
01	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
02	1904 X	1593	-0-	-311	-0-	1593	2			Y	-0-		-0-
03	1953 X	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			Y	-0-		-0-
04	2190 X	1571	-0-	-619	-0-	1571	2			Y	-0-		-0-
05	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			Y	-0-		-0-
06	1680 N	658	-0-	-1022	-0-	658	2			Y	-0-		-0-
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330													
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	463	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-		-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-		-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-		-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-		-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	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	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-		-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-		-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		-0-
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-		-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	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	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-		-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-		-0-
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1407	2	7	9	N	6	6 8	-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586														
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	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-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	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	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	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534														
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438														
01	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CRAIG GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890														
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	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	779	-0-	-421	-0-	779	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	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
03	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	1776	-0-	-354	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
05	2139	N	1714	-0-	-425	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
06	2100	N	1361	-0-	-739	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644														
01	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	872	-0-	-416	-0-	872	2		N	-0-			-0-
03	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2		N	-0-			-0-
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	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-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756														
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
02	1596	N	1523	-0-	-73	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
03	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1097	-0-	-643	-0-	1097	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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1114	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT./// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT./// 386310									
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
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		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-		1718	2			N	-0-					-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-		1619	2			N	-0-					-0-
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-		1717	2			N	-0-					-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-		1653	2			N	-0-					-0-
05		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	-0-		1667	2			N	-0-					-0-
06		1620 N	1431	-0-	-189	-0-	-0-		1431	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		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		367	2			Y	-0-					-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-		324	2			Y	-0-					-0-
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-		362	2			Y	-0-					-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		368	2			Y	-0-					-0-
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-		366	2			Y	-0-					-0-
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	-0-		335	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		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2			Y	-0-					-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		235	2			Y	-0-					-0-
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	-0-		295	2			Y	-0-					-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295	2			Y	-0-					-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		400	2			Y	-0-					-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		636	2			Y	-0-					-0-
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628	
01		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-		2317	2			Y	-0-					-0-
02		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	-0-		1890	2			Y	-0-					-0-
03		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	-0-		2570	2			Y	-0-					-0-
04		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-		2198	2			Y	-0-					-0-
05		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	-0-		2613	2			Y	-0-					-0-
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	-0-		2794	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		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-		673	2			N	-0-					-0-
02		588 N	562	-0-	-26	-0-	-0-		562	2			N	-0-					-0-
03		651 N	630	-0-	-21	-0-	-0-		630	2			N	-0-					-0-
04		630 N	482	-0-	-148	-0-	-0-		482	2			N	-0-					-0-
05		620 N	488	-0-	-132	-0-	-0-		488	2			N	-0-					-0-
06		600 N	489	-0-	-111	-0-	-0-		489	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		2635 N	2126	-0-	-509	-0-	-0-		2126	2			N	-0-					-0-
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-		2234	2			N	-0-					-0-
03		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-		2359	2			N	-0-					-0-
04		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-		2164	2			N	-0-					-0-
05		2480 N	2321	-0-	-159	-0-	-0-		2321	2			N	-0-					-0-
06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-		2318	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		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	-0-		1410	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02		1372 N	1327	-0-	-45	-0-	-0-		1327	2			N	-0-					-0-
03		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	-0-		1379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-		1405	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-		1463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-		1385	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
NEWSOM, C. A. ESTATE																			
//CONT.// 32950 285										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 29										RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10720 - 12736			
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		1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209	2			Y	-0-			-0-				
02		1176 N	1080	-0-	-96	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-				
03		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-				
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-				
05		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-				
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-				
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657		PERF.11150 - 12544	
01		1519 N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2			N	-0-			-0-				
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-				
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	2	1	9	N	-1	1	8	-0-				
04		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-				
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-				
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-				
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11206 - 12662	
01		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2589	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
02		2212 N	2023	-0-	-189	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
03		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
04		2520 N	2346	-0-	-174	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
06		2310 N	2232	-0-	-78	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
HUDSON "A"										WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778		PERF.11036 - 12624	
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-				
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-				
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-				
04		150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-			-0-				
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-				
06		150 N	43	-0-	-107	-0-	43	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		2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-				
02		1988 N	1911	-0-	-77	-0-	1911	2			Y	-0-			-0-				
03		2325 N	2050	-0-	-275	-0-	2050	2			Y	-0-			-0-				
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-			-0-				
05		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-				
06		1980 N	1585	-0-	-395	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-				
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 13021	
01		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-			-0-				
02		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-				
03		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-			-0-				
04		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-			-0-				
05		3100 N	3323	-0-	223	-0-	3323	2			Y	-0-			-0-				
06		2992 N	2769	-0-	-223	-0-	2769	2			Y	-0-			-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10786 - 12837	
01		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-			-0-				
02		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-			-0-				
03		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-			-0-				
04		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-			-0-				
05		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-			-0-				
06		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
THOMAS, H.D. ET AL																					
WELL #: 8												RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11002 - 12600			
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		3844 X	3730	-0-	-114	-0-	3730	2		N	-0-				-0-						
02		3444 X	3050	-0-	-394	-0-	3050	2		N	-0-				-0-						
03		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-				-0-						
04		3600 X	3073	-0-	-527	-0-	3073	2		N	-0-				-0-						
05		3720 X	3520	-0-	-200	-0-	3520	2		N	-0-				-0-						
06		3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480	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		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-				-0-						
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-				-0-						
03		1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2		Y	-0-				-0-						
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-				-0-						
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-				-0-						
06		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1537	2		Y	-0-				-0-						

HUDSON "A"												WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11024 - 12612	
01		3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2		N	-0-				-0-						
02		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-				-0-						
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-				-0-						
04		2880 X	2634	-0-	-246	-0-	2634	2		N	-0-				-0-						
05		3193 X	2765	-0-	-428	-0-	2765	2		N	-0-				-0-						
06		3270 X	2705	-0-	-565	-0-	2705	2		N	-0-				-0-						

WORTHY "A" GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10866 - 12992	
01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-				-0-						
02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-				-0-						
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-				-0-						
04		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-				-0-						
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-				-0-						
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2677	2	8 9	N	7	7 8			-0-						
02		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2612	2	1 9	N	1	1 8			-0-						
03		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2881	2	3 9	N	3	3 8			-0-						
04		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2820	2	1 9	N	1	1 8			-0-						
05		2852 N	2701	-0-	-151	-0-	2699	2	2 9	N	2	2 8			-0-						
06		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-				-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11036 - 12610	
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-				-0-						
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-				-0-						
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-				-0-						
04		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2		Y	-0-				-0-						
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-				-0-						
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-				-0-						
02		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2		Y	-0-				-0-						
03		3100 N	3949	-0-	849	849	3949	2		Y	-0-				-0-						
04		3000 N	3737	-0-	737	1586	3737	2		Y	-0-				-0-						
05		5148 X	3562	-0-	-1586	-0-	3562	2		Y	-0-				-0-						
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-				-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
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	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2							-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2							-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2					1	8	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2							-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2							-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF. 11145 - 12125														
01	2480 X	1208	-0-	-1272	-0-	1208	2							-0-
02	2240 X	1178	-0-	-1062	-0-	1178	2							-0-
03	2480 X	760	-0-	-1720	-0-	760	2							-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-									-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/02/2026														
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 10786 - 12102														
01	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2							-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2							-0-
03	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2							-0-
04	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2							-0-
05	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2							-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2							-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF. 10808 - 12908														
01	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2							-0-
02	1708 N	1660	-0-	-48	-0-	1660	2							-0-
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2							-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2							-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2							-0-
06	1920 N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2							-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 10830 - 12209														
01	1085 N	495	-0-	-590	-0-	495	2							-0-
02	700 N	275	-0-	-425	-0-	275	2							-0-
03	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2							-0-
04	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2							-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2							-0-
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2							-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10715 - 12830														
01	1984 N	1480	-0-	-504	-0-	1480	2							-0-
02	1820 N	1565	-0-	-255	-0-	1565	2							-0-
03	2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1762	2							-0-
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2							-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2							-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2							-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF. 11303 - 12167														
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2							-0-
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2							-0-
03	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2							-0-
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2							-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2							-0-
06	2580 N	2446	-0-	-134	-0-	2446	2							-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 631

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579			
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	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-			-0-
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-			-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-			-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT			WELL #:		17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828			
01	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-			-0-
02	2716 X	2529	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-			-0-
03	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-			-0-
04	2820 X	2616	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2684	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-			-0-
06	2820 X	2427	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890			
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2	13	9	N	12	12	8	-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1890 N	1596	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	1593	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	1953 N	1515	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	N	2	2	8	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #:		15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879		PERF.10688 - 11453			
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149			
01	2232 N	1821	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-			-0-
02	2016 N	1920	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-			-0-
03	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-			-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-			-0-
05	2139 N	1626	-0-	-513	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833			
01	2480 N	2132	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
03	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
05	2480 N	2076	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
06	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880			
01	1054 X	546	-0-	-508	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
03	682 X	268	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
04	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-			-0-
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-			-0-
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCWATERS, T. H.															
WELL #: 38															
RRCID -> 233738															
COMPL. DATE 01/05/2008															
TOTAL DEPTH 12930													PERF.10700 - 12777		
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		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-			-0-
02		2156 X	1487	-0-	-669	-0-	1487	2			Y	-0-			-0-
03		3317 X	2716	-0-	-601	-0-	2716	2			Y	-0-			-0-
04		3240 X	2161	-0-	-1079	-0-	2161	2			Y	-0-			-0-
05		3348 X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			Y	-0-			-0-
06		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 16															
RRCID -> 233739															
COMPL. DATE 01/15/2008															
TOTAL DEPTH 13240													PERF.11510 - 13024		
01		2635 N	1968	-0-	-667	-0-	1962	2	6	9	N	5	5	8	27
02		2324 N	1951	-0-	-373	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8	27
03		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3	3	8	27
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	2	3	9	N	3	3	8	27
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2188	2	4	9	N	4	4	8	27
06		2310 N	1782	-0-	-528	-0-	1780	2	2	9	N	2	2	8	27
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 29															
RRCID -> 233749															
COMPL. DATE 04/28/2014															
TOTAL DEPTH 13090													PERF. 8632 - 12926		
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-			-0-
02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-			-0-
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-			-0-
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-			-0-
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 33															
RRCID -> 233752															
COMPL. DATE 01/06/2008															
TOTAL DEPTH 12900													PERF.10730 - 12815		
01		1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			Y	-0-			-0-
02		1176 N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			Y	-0-			-0-
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-
04		1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			Y	-0-			-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-
06		1350 N	1225	-0-	-125	-0-	1225	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		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2817	-0-	17	17	2817	2			N	-0-			-0-
03		2770 N	2753	-0-	-17	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
04		2700 N	2577	-0-	-123	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
05		2945 X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
06		2850 X	2584	-0-	-266	-0-	2584	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		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	3061	-0-	61	61	3061	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 17															
RRCID -> 234314															
COMPL. DATE 10/27/2007															
TOTAL DEPTH 13110													PERF.11634 - 12911		
01		2697 X	2522	-0-	-175	-0-	2521	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02		2352 N	1962	-0-	-390	-0-	1962	2			Y	-0-			-0-
03		2635 N	2234	-0-	-401	-0-	2233	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04		2430 N	1989	-0-	-441	-0-	1988	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05		2170 N	1980	-0-	-190	-0-	1979	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HUDSON "A"																	
										32950	285	NON-ASSOCIATED					
										386310		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 12803	PERF.11044	- 12609
										WELL #:	8						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-				-0-		
02	1400 N	1149	-0-	-251	-0-	1149	2			N	-0-				-0-		
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-		
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				-0-		
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				-0-		
06	1620 N	1363	-0-	-257	-0-	1363	2			N	-0-				-0-		

HUDSON "A"										WELL #:	7	RRCID -> 234748	COMPL. DATE 02/24/2008	TOTAL DEPTH 12878	PERF.11040	- 12682	
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-				-0-		
02	1876 N	1549	-0-	-327	-0-	1549	2			N	-0-				-0-		
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-				-0-		
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-				-0-		
05	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	1509	2			N	-0-				-0-		
06	2010 N	1305	-0-	-705	-0-	1305	2			N	-0-				-0-		

BRASELTON										WELL #:	2	RRCID -> 234848	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11314	- 13190	
01	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-				-0-		
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-		
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				-0-		
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				-0-		
05	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			N	-0-				-0-		
06	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-				-0-		

FAILS GAS UNIT										WELL #:	19	RRCID -> 234850	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 13010	PERF.10666	- 12770	
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-				-0-		
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-				-0-		
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-				-0-		
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-				-0-		
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-				-0-		
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	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	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-				-0-		
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-				-0-		
03	2914 N	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			Y	-0-				-0-		
04	2820 N	2434	-0-	-386	-0-	2434	2			Y	-0-				-0-		
05	2914 N	2436	-0-	-478	-0-	2436	2			Y	-0-				-0-		
06	2640 N	2111	-0-	-529	-0-	2111	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	1395 N	917	-0-	-478	-0-	917	2			Y	-0-				-0-		
02	1064 N	1012	-0-	-52	-0-	1012	2			Y	-0-				-0-		
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-				-0-		
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-				-0-		
05	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-				-0-		
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	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	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016	2			N	-0-				-0-		
02	1064 N	575	-0-	-489	-0-	575	2			N	-0-				-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2026																	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2026

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FAILS GAS UNIT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842	
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		4030 X	2733	-0-	-1297	-0-		2733 2			N	-0-						-0-	
02		3640 X	3199	-0-	-441	-0-		3199 2			N	-0-						-0-	
03		3751 X	3397	-0-	-354	-0-		3397 2			N	-0-						-0-	
04		3540 X	3302	-0-	-238	-0-		3302 2			N	-0-						-0-	
05		3534 X	3410	-0-	-124	-0-		3410 2			N	-0-						-0-	
06		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		3496 2			N	-0-						-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10464 - 10662	
01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2098 2			N	-0-						-0-	
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2163 2		1 9	N	1	1 8					-0-	
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		2436 2		2 9	N	2	2 8					-0-	
04		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1766 2		1 9	N	1	1 8					-0-	
05		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-		2499 2			N	-0-						-0-	
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1727 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		1054 N	585	-0-	-469	-0-		585 2			Y	-0-						-0-	
02		952 N	533	-0-	-419	-0-		533 2			Y	-0-						-0-	
03		1054 N	528	-0-	-526	-0-		528 2			Y	-0-						-0-	
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 2			Y	-0-						-0-	
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 2			Y	-0-						-0-	
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 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		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1498 2			Y	-0-						-0-	
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254 2			Y	-0-						-0-	
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482 2			Y	-0-						-0-	
04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1443 2			Y	-0-						-0-	
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425 2			Y	-0-						-0-	
06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283 2			Y	-0-						-0-	
HUDSON "A"										WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812		PERF.11004 - 12582	
01		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-		3895 2			N	-0-						-0-	
02		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-		3477 2			N	-0-						-0-	
03		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		3827 2			N	-0-						-0-	
04		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		2828 2			N	-0-						-0-	
05		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		2918 2			N	-0-						-0-	
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		2759 2			N	-0-						-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365		PERF.11834 - 12288	
01		3100 N	3641	-0-	541	1932		3633 2		8 9	Y	7	7 8					-0-	
02		5477 X	3545	-0-	-1932	-0-		3542 2		3 9	Y	3	3 8					-0-	
03		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		3668 2		4 9	Y	4	4 8					-0-	
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		3291 2		3 9	Y	3	3 8					-0-	
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		3011 2		3 9	Y	3	3 8					-0-	
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		3200 2		1 9	Y	1	1 8					-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 12230	
01		3007 X	2713	-0-	-294	-0-		2713 2			Y	-0-						-0-	
02		2716 X	1923	-0-	-793	-0-		1923 2			Y	-0-						-0-	
03		3007 X	2177	-0-	-830	-0-		2177 2			Y	-0-						-0-	
04		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		2663 2			Y	-0-						-0-	
05		2728 X	2170	-0-	-558	-0-		2170 2			Y	-0-						-0-	
06		2640 X	1898	-0-	-742	-0-		1898 2			Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
SARTOR "A" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11010 - 11360	
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		930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2		N	-0-				-0-				
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-				-0-				
03		837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2		N	-0-				-0-				
04		810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2		N	-0-				-0-				
05		899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-				-0-				
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-				

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106		PERF.11252 - 13022	
01		2356 X	1724	-0-	-632	-0-	1724	2		N	-0-				-0-				
02		2128 X	2016	-0-	-112	-0-	2016	2		N	-0-				-0-				
03		2356 X	2174	-0-	-182	-0-	2174	2		N	-0-				-0-				
04		2280 X	1732	-0-	-548	-0-	1732	2		N	-0-				-0-				
05		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-				-0-				
06		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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		2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1983	2	3	9	N	3	8		-0-				
02		1876 N	1821	-0-	-55	-0-	1820	2	1	9	N	1	8		-0-				
03		2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2010	2	1	9	N	1	8		-0-				
04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	2	1	9	N	1	8		-0-				
05		2015 N	1918	-0-	-97	-0-	1916	2	2	9	N	2	8		-0-				
06		1950 N	1925	-0-	-25	-0-	1924	2	1	9	N	1	8		-0-				

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630	
01		682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2		N	-0-				-0-				
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				-0-				
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				-0-				
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-				-0-				
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				-0-				
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	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		930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2		Y	-0-				-0-				
02		840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2		Y	-0-				-0-				
03		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2		Y	-0-				-0-				
04		870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2		Y	-0-				-0-				
05		899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2		Y	-0-				-0-				
06		870 N	804	-0-	-66	-0-	804	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		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	2	9	9	N	8	8		-0-				
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	8		-0-				
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1	8		-0-				
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	N	1	8		-0-				
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-				-0-				
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-				-0-				

KINDON GAS UNIT # 1										WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846	
01		868 N	800	-0-	-68	-0-	799	2	1	9	Y	1	8		-0-				
02		1260 N	636	-0-	-624	-0-	636	2		Y	-0-				-0-				
03		806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2		Y	-0-				-0-				
04		780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2		Y	-0-				-0-				
05		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2		Y	-0-				-0-				
06		690 N	451	-0-	-239	-0-	451	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CRAIG GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894			
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	1085 N	880	-0-	-205	-0-	-0-	880	2				N	-0-					-0-	
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	-0-	517	2				N	-0-					-0-	
03	1178 N	499	-0-	-679	-0-	-0-	499	2				N	-0-					-0-	
04	840 N	553	-0-	-287	-0-	-0-	553	2				N	-0-					-0-	
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2				N	-0-					-0-	
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2				N	-0-					-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11424 - 12892	
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	N	5	5	8				-0-	
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	N	4	4	8				-0-	
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8				-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698	
01	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	-0-	1253	2				N	-0-					-0-	
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2				N	-0-					-0-	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2				N	-0-					-0-	
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-					-0-	
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2				N	-0-					-0-	
06	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	-0-	1129	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	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2				N	-0-					-0-	
02	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	-0-	1696	2				N	-0-					-0-	
03	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	-0-	1834	2				N	-0-					-0-	
04	1800 N	1291	-0-	-509	-0-	-0-	1291	2				N	-0-					-0-	
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2				N	-0-					-0-	
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2				N	-0-					-0-	

WILBURN										WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11657 - 12110	
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	-0-	5562	2				Y	-0-					-0-	
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	-0-	4280	2				Y	-0-					-0-	
03	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-	5188	2	1	9	Y	1	1	8				-0-	
04	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	-0-	4764	2	1	9	Y	1	1	8				-0-	
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	-0-	4745	2	2	9	Y	2	2	8				-0-	
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	4387	2	1	9	Y	1	1	8				-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11546 - 12185	
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	2				Y	-0-					-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2				Y	-0-					-0-	
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	-0-	110	2				Y	-0-					-0-	
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2				Y	-0-					-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				Y	-0-					-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	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-	-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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1674	-0-	-118	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1723	-0-	-47	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT																
WELL #: 13																
RRCID -> 241653																
COMPL. DATE 07/09/2008																
TOTAL DEPTH 13067													PERF.11020 - 12862			
01	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
SCHILL, MARY JANE																
WELL #: 4																
RRCID -> 241745																
COMPL. DATE 07/12/2008																
TOTAL DEPTH 13206													PERF.11081 - 12152			
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	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	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	1704	-0-	-652	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	1704	-0-	-606	-0-	1704	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	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2680	-0-	-148	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2867	-0-	-264	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2782	-0-	-218	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2588	-0-	-382	-0-	2588	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	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	3324	-0-	-876	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
05	4619 X	3505	-0-	-1114	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
06	4470 X	3438	-0-	-1032	-0-	3438	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	2263 N	1957	-0-	-306	-0-	1951	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	2044 N	1782	-0-	-262	-0-	1779	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1940	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	1890 N	1864	-0-	-26	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	1984 N	1688	-0-	-296	-0-	1684	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	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												
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770												
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	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	Y	-0-		-0-	
02	2408 N	2130	-0-	-278	-0-	2130	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	3124	-0-	24	-0-	3124	2	Y	-0-		-0-	
04	2640 N	2499	-0-	-141	-0-	2499	2	Y	-0-		-0-	
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	Y	-0-		-0-	
06	2640 X	2397	-0-	-243	-0-	2397	2	Y	-0-		-0-	
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912												
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	Y	-0-		-0-	
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-		-0-	
03	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	Y	-0-		-0-	
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	Y	-0-		-0-	
05	2325 X	2048	-0-	-277	-0-	2048	2	Y	-0-		-0-	
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	Y	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452												
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	480	2	N	-0-	1 8	-0-	
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2	N	-0-		-0-	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-	
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-	
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850												
01	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3356	2	Y	-0-		-0-	
02	3164 X	3061	-0-	-103	-0-	3061	2	Y	-0-		-0-	
03	3472 X	3334	-0-	-138	-0-	3334	2	Y	-0-		-0-	
04	3300 X	3188	-0-	-112	-0-	3188	2	Y	-0-		-0-	
05	3379 X	3298	-0-	-81	-0-	3298	2	Y	-0-		-0-	
06	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	3236	2	Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844												
01	2883 N	2832	-0-	-51	-0-	2832	2	Y	-0-		-0-	
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	Y	-0-		-0-	
03	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2	Y	-0-		-0-	
04	2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2	Y	-0-		-0-	
05	3007 X	2782	-0-	-225	-0-	2782	2	Y	-0-		-0-	
06	2820 X	2649	-0-	-171	-0-	2649	2	Y	-0-		-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676												
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093												
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	Y	-0-		-0-	
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	747	2	Y	-0-		-0-	
03	1054 N	513	-0-	-541	-0-	513	2	Y	-0-		-0-	
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			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													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750													
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	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
02	1708	N	1687	-0-	-21	-0-	1687	2		N	-0-		-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-		-0-
04	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2		N	-0-		-0-
05	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
06	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090													
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2		N	-0-		-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2		N	-0-		-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580													
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2		N	-0-		-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2		N	-0-		-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-		-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-		-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686													
01	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2		N	-0-		-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-		-0-
03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1586	2		N	-0-		-0-
04	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2		N	-0-		-0-
05	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556													
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-		-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1394	2		N	-0-		-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-		-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-		-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474													
01	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2		N	-0-		-0-
02	1932	N	1875	-0-	-57	-0-	1875	2		N	-0-		-0-
03	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1884	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-		-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-		-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770													
01	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1501	2		Y	-0-		-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-		-0-
03	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2		Y	-0-		-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-		-0-
05	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	1673	2		Y	-0-		-0-
06	1560	N	1149	-0-	-411	-0-	1149	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2731	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	2220 N	2012	-0-	-208	-0-	2011	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2019	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	2220 N	2007	-0-	-213	-0-	2006	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658		
01	3100 X	1710	-0-	-1390	-0-	1710	2			N	-0-			-0-	
02	1904 X	1570	-0-	-334	-0-	1570	2			N	-0-			-0-	
03	2604 X	1727	-0-	-877	-0-	1727	2			N	-0-			-0-	
04	2520 X	1696	-0-	-824	-0-	1696	2			N	-0-			-0-	
05	2604 X	1729	-0-	-875	-0-	1729	2			N	-0-			-0-	
06	1680 X	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746		
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-	
02	644 N	388	-0-	-256	-0-	388	2			Y	-0-			-0-	
03	3100 N	3237	-0-	137	137	3222	2	15	9	Y	14	14	8	-0-	
04	3000 N	3271	-0-	271	408	3259	2	12	9	Y	11	11	8	-0-	
05	3100 N	3450	-0-	350	758	3431	2	19	9	Y	17	17	8	-0-	
06	3919 X	3161	-0-	-758	-0-	3157	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098		
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-	
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-	
03	1767 N	1609	-0-	-158	-0-	1609	2			Y	-0-			-0-	
04	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-	
05	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-	
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668		
01	806 N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-			-0-	
02	784 N	748	-0-	-36	-0-	748	2			N	-0-			-0-	
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-	
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-	
06	1410 N	942	-0-	-468	-0-	942	2			N	-0-			-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516		
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-	
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-	
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-	
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-	
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-	
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			-0-	
CRAIG GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220		
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.)										//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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM				
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610	2			N	-0-					-0-			
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2			N	-0-					-0-			
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652	2			N	-0-					-0-			
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437	2			N	-0-					-0-			
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	2			N	-0-					-0-			
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423	2			N	-0-					-0-			
COCHRUM GAS UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11377 - 11879	
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2			Y	-0-					-0-			
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2			Y	-0-					-0-			
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2			Y	-0-					-0-			
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1341	2			Y	-0-					-0-			
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1589	2			Y	-0-					-0-			
06		1200 N	1058	-0-	-142	-0-		1058	2			Y	-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	73	-0-	-20	-0-		73	2			Y	-0-					-0-			
02		84 N	67	-0-	-17	-0-		67	2			Y	-0-					-0-			
03		93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2			Y	-0-					-0-			
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-					-0-			
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			Y	-0-					-0-			
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-					-0-			
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11772 - 12250	
01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	2			Y	-0-					-0-			
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2			Y	-0-					-0-			
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		2672	2			Y	-0-					-0-			
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-		2542	2			Y	-0-					-0-			
05		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		2610	2			Y	-0-					-0-			
06		1950 N	1740	-0-	-210	-0-		1740	2			Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #:		29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11494 - 11913	
01		1240 N	1192	-0-	-48	-0-		1192	2			Y	-0-					-0-			
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2			Y	-0-					-0-			
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	2			Y	-0-					-0-			
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2			Y	-0-					-0-			
05		1302 N	1217	-0-	-85	-0-		1217	2			Y	-0-					-0-			
06		1230 N	1172	-0-	-58	-0-		1172	2			Y	-0-					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11572 - 13199	
01		2480 N	2460	-0-	-20	-0-		2460	2			Y	-0-					-0-			
02		2184 N	1876	-0-	-308	-0-		1876	2			Y	-0-					-0-			
03		2542 N	2244	-0-	-298	-0-		2244	2			Y	-0-					-0-			
04		2370 N	2113	-0-	-257	-0-		2113	2			Y	-0-					-0-			
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108	2			Y	-0-					-0-			
06		2160 N	2043	-0-	-117	-0-		2043	2			Y	-0-					-0-			
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #:		17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10590 - 11735	
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	2			N	-0-					-0-			
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1613	2			N	-0-					-0-			
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	2			N	-0-					-0-			
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	2			N	-0-					-0-			
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	2			N	-0-					-0-			
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626	2			N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563															
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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-				-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-				-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-				-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-				-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-				-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	2		N	-0-				-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-				-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-				-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-				-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-				-0-
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
02	1288	N	1025	-0-	-263	-0-	1025	2		N	-0-				-0-
03	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
04	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-				-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-				-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-				-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-				-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-				-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	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	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2		N	-0-				-0-
02	1316	N	1086	-0-	-230	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-				-0-
04	1770	N	1372	-0-	-398	-0-	1372	2		N	-0-				-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-				-0-
06	1740	N	1407	-0-	-333	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112															
01	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2		Y	-0-				-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		Y	-0-				-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		Y	-0-				-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		Y	-0-				-0-
05	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	3151	2		Y	-0-				-0-
06	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2812	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524															
01	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2		Y	-0-				-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-				-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		Y	-0-				-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		Y	-0-				-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-				-0-
06	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-				-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-				-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-				-0-
04	1380	N	878	-0-	-502	-0-	878	2	N	-0-				-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-				-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-				-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	2	N	-0-				-0-
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2	N	-0-				-0-
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2	N	-0-				-0-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2	N	-0-				-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	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	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3304	2	N	-0-				-0-
02	3304	X	3019	-0-	-285	-0-	3019	2	N	-0-				-0-
03	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	3236	2	N	-0-				-0-
04	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	3052	2	N	-0-				-0-
05	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	2819	2	N	-0-				-0-
06	3240	X	2537	-0-	-703	-0-	2537	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	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	Y	-0-				-0-
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-				-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	Y	-0-				-0-
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	Y	-0-				-0-
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	Y	-0-				-0-
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	Y	-0-				-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	Y	-0-				-0-
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	Y	-0-				-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-				-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	Y	-0-				-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-				-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-				-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-				-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-				-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-				-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	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	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-				-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	-0-				-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	N	-0-				-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	-0-				-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-				-0-
06	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	3047	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
02	1988	N	1757	-0-	-231	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
03	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2		Y	-0-			-0-
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
06	1920	N	1483	-0-	-437	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
06	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	1299	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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3142	-0-	42	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
06	2855	N	2813	-0-	-42	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	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	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
06	2340	N	2213	-0-	-127	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		Y	-0-			-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
COCHRUM GAS UNIT																		
WELL #: 22																		
RRCID -> 252047																		
COMPL. DATE 06/10/2009																		
TOTAL DEPTH 13070																		
PERF.11423 - 12115																		
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	2418 X	1677		-0-	-741	-0-		1677	2			Y	-0-					-0-
02	2184 X	1147		-0-	-1037	-0-		1147	2			Y	-0-					-0-
03	2418 X	1163		-0-	-1255	-0-		1163	2			Y	-0-					-0-
04	2421 X	2421		-0-	-0-	-0-		2421	2			Y	-0-					-0-
05	2633 X	2633		-0-	-0-	-0-		2633	2			Y	-0-					-0-
06	2531 X	2531		-0-	-0-	-0-		2531	2			Y	-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT																		
WELL #: 29																		
RRCID -> 252348																		
COMPL. DATE 07/09/2009																		
TOTAL DEPTH 13275																		
PERF.11722 - 12163																		
01	2979 X	2979		-0-	-0-	-0-		2979	2			Y	-0-					-0-
02	2408 X	2252		-0-	-156	-0-		2252	2			Y	-0-					-0-
03	2666 X	2438		-0-	-228	-0-		2438	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	1997		-0-	-583	-0-		1997	2			Y	-0-					-0-
05	2666 X	2272		-0-	-394	-0-		2272	2			Y	-0-					-0-
06	2580 X	1991		-0-	-589	-0-		1991	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	1640 N	1640		-0-	-0-	-0-		1640	2			Y	-0-					-0-
02	1354 N	1354		-0-	-0-	-0-		1354	2			Y	-0-					-0-
03	1765 N	1765		-0-	-0-	-0-		1765	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1566		-0-	-24	-0-		1566	2			Y	-0-					-0-
05	1690 N	1690		-0-	-0-	-0-		1690	2			Y	-0-					-0-
06	1650 N	1505		-0-	-145	-0-		1505	2			Y	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT																		
WELL #: 15																		
RRCID -> 252682																		
COMPL. DATE 02/10/2009																		
TOTAL DEPTH 13132																		
PERF.11673 - 12136																		
01	4722 X	4722		-0-	-0-	-0-		4722	2			N	-0-					-0-
02	3837 X	3837		-0-	-0-	-0-		3837	2			N	-0-					-0-
03	3574 X	3574		-0-	-0-	-0-		3574	2			N	-0-					-0-
04	3559 X	3559		-0-	-0-	-0-		3558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3622 X	3622		-0-	-0-	-0-		3620	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3281 X	3281		-0-	-0-	-0-		3281	2			N	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II																		
WELL #: 15																		
RRCID -> 252688																		
COMPL. DATE 06/18/2009																		
TOTAL DEPTH 12780																		
PERF.11270 - 12614																		
01	1967 N	1967		-0-	-0-	-0-		1967	2			Y	-0-					-0-
02	1820 N	1532		-0-	-288	-0-		1532	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1681		-0-	-179	-0-		1681	2			Y	-0-					-0-
04	1890 N	1754		-0-	-136	-0-		1754	2			Y	-0-					-0-
05	1776 N	1776		-0-	-0-	-0-		1776	2			Y	-0-					-0-
06	1736 N	1736		-0-	-0-	-0-		1736	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	2356 N	1559		-0-	-797	-0-		1559	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1537		-0-	-479	-0-		1537	2			Y	-0-					-0-
03	2819 N	2819		-0-	-0-	-0-		2819	2			Y	-0-					-0-
04	2251 N	2251		-0-	-0-	-0-		2251	2			Y	-0-					-0-
05	2020 N	2020		-0-	-0-	-0-		2020	2			Y	-0-					-0-
06	2520 N	1890		-0-	-630	-0-		1890	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	2108 N	1926		-0-	-182	-0-		1926	2			Y	-0-					-0-
02	1819 N	1819		-0-	-0-	-0-		1819	2			Y	-0-					-0-
03	1940 N	1940		-0-	-0-	-0-		1940	2			Y	-0-					-0-
04	2146 N	2146		-0-	-0-	-0-		2146	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1896		-0-	-119	-0-		1896	2			Y	-0-					-0-
06	1890 N	1753		-0-	-137	-0-		1753	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000														
M	ALLOW 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	1674 N	1021 -0-	-653	-0-	1021 2		Y	-0-						-0-
02	1344 N	933 -0-	-411	-0-	933 2		Y	-0-						-0-
03	1074 N	1074 -0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-						-0-
04	2754 N	2754 -0-	-0-	-0-	2754 2		Y	-0-						-0-
05	2319 N	2319 -0-	-0-	-0-	2319 2		Y	-0-						-0-
06	1050 N	1006 -0-	-44	-0-	1006 2		Y	-0-						-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205														
01	2516 N	2516 -0-	-0-	-0-	2516 2		Y	-0-						-0-
02	2745 N	2745 -0-	-0-	-0-	2745 2		Y	-0-						-0-
03	2697 N	2697 -0-	-0-	-0-	2697 2		Y	-0-						-0-
04	2536 N	2536 -0-	-0-	-0-	2536 2		Y	-0-						-0-
05	2677 N	2677 -0-	-0-	-0-	2677 2		Y	-0-						-0-
06	2668 N	2668 -0-	-0-	-0-	2668 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	1434 N	1434 -0-	-0-	-0-	1433 2	1 9	Y	1	1 8					-0-
02	1434 N	1434 -0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-						-0-
03	1612 N	1453 -0-	-159	-0-	1452 2	1 9	Y	1	1 8					-0-
04	1543 N	1543 -0-	-0-	-0-	1542 2	1 9	Y	1	1 8					-0-
05	1581 N	1411 -0-	-170	-0-	1409 2	2 9	Y	2	2 8					-0-
06	1410 N	1211 -0-	-199	-0-	1211 2		Y	-0-						-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059														
01	248 N	233 -0-	-15	-0-	233 2		Y	-0-						-0-
02	224 N	223 -0-	-1	-0-	223 2		Y	-0-						-0-
03	242 N	242 -0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-						-0-
04	240 N	198 -0-	-42	-0-	198 2		Y	-0-						-0-
05	248 N	236 -0-	-12	-0-	236 2		Y	-0-						-0-
06	257 N	257 -0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-						-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206														
01	1508 N	1508 -0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-						-0-
02	1377 N	1377 -0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-						-0-
03	1314 N	1314 -0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-						-0-
04	960 N	935 -0-	-25	-0-	935 2		Y	-0-						-0-
05	992 N	974 -0-	-18	-0-	974 2		Y	-0-						-0-
06	960 N	948 -0-	-12	-0-	948 2		Y	-0-						-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
01	2025 N	2025 -0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-						-0-
02	1600 N	1600 -0-	-0-	-0-	1600 2		Y	-0-						-0-
03	2284 N	2284 -0-	-0-	-0-	2284 2		Y	-0-						-0-
04	1950 N	1588 -0-	-362	-0-	1588 2		Y	-0-						-0-
05	2158 N	2158 -0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-						-0-
06	2228 N	2228 -0-	-0-	-0-	2228 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	1922 X	1678 -0-	-244	-0-	1678 2		Y	-0-						-0-
02	1540 N	1515 -0-	-25	-0-	1515 2		Y	-0-						-0-
03	1626 N	1626 -0-	-0-	-0-	1626 2		Y	-0-						-0-
04	1620 N	1540 -0-	-80	-0-	1540 2		Y	-0-						-0-
05	1674 N	1576 -0-	-98	-0-	1576 2		Y	-0-						-0-
06	2429 N	2429 -0-	-0-	-0-	2429 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 #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668													
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
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-		-0-
02	1708 N	1320	-0-	-388	-0-	1320	2			Y	-0-		-0-
03	1891 N	1532	-0-	-359	-0-	1532	2			Y	-0-		-0-
04	1830 N	1543	-0-	-287	-0-	1543	2			Y	-0-		-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-		-0-
06	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1453	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	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1	1	8
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-		-0-
03	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-		-0-
04	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2			N	-0-		-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-		-0-
06	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	1616	2			N	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408													
01	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	2299	2			Y	-0-		-0-
02	2240 N	1992	-0-	-248	-0-	1992	2			Y	-0-		-0-
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-		-0-
04	2220 N	1667	-0-	-553	-0-	1667	2			Y	-0-		-0-
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-		-0-
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936													
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-		-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896													
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	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	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-		-0-
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-		-0-
03	2976 X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-		-0-
04	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2637	2			N	-0-		-0-
05	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	2848	2			N	-0-		-0-
06	2880 X	2561	-0-	-319	-0-	2561	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	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-		-0-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-		-0-
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-		-0-
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-		-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-		-0-
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		20	RRCID ->	253535	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL	DEPTH	12037	PERF.	10940	-	11674
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		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-						
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-						
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-						
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-						
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-						
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-						
MCSWANE GAS UNIT										WELL #:		12	RRCID ->	253536	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.	10802	-	12832
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-						
02		588 N	562	-0-	-26	-0-	562	2			N	-0-					-0-						
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-						
04		750 N	537	-0-	-213	-0-	537	2			N	-0-					-0-						
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-						
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	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		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-						
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-						
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-						
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-						
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-						
06		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	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		5177 X	4383	-0-	-794	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-						
02		4452 X	3968	-0-	-484	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-						
03		4929 X	4679	-0-	-250	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-						
04		4590 X	4449	-0-	-141	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-						
05		4619 X	4408	-0-	-211	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-						
06		4530 X	4422	-0-	-108	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-						
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #:		21	RRCID ->	255929	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL	DEPTH	11793	PERF.	10814	-	11422
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-						
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-						
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-						
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-						
05		620 N	293	-0-	-327	-0-	293	2			N	-0-					-0-						
06		390 N	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					-0-						
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #:		35	RRCID ->	255935	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	11580	-	12080
01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-						
02		2184 N	1991	-0-	-193	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-						
03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-						
04		2370 N	575	-0-	-1795	-0-	575	2			Y	-0-					-0-						
05		3100 N	9226	-0-	6126	-0-	9226	2			Y	-0-					-0-						
06		3000 N	7268	-0-	4268	-0-	7268	2			Y	-0-					-0-						
THOMPSON, C. C.										WELL #:		37	RRCID ->	255936	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	12445	PERF.	10956	-	12077
01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-						
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-						
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-						
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-						
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-						
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046															
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	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2		Y	-0-				-0-	
02	1708 N	1609	-0-	-99	-0-	1609	2		Y	-0-				-0-	
03	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2		Y	-0-				-0-	
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-				-0-	
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		Y	-0-				-0-	
06	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2		Y	-0-				-0-	
SIMS, ROBERT															
WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189															
01	3317 X	2937	-0-	-380	-0-	2918	2	19 9	N	17	17 8			-0-	
02	2968 X	2721	-0-	-247	-0-	2717	2	4 9	N	4	4 8			-0-	
03	3286 X	3099	-0-	-187	-0-	3091	2	8 9	N	7	7 8			-0-	
04	3180 X	2965	-0-	-215	-0-	2959	2	6 9	N	5	5 8			-0-	
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3243	2	12 9	N	11	11 8			-0-	
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3058	2	4 9	N	4	4 8			-0-	
J. A. GILLIAM GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642															
01	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2		Y	-0-				-0-	
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-				-0-	
03	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2		Y	-0-				-0-	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-				-0-	
05	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2		Y	-0-				-0-	
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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	3100 N	3299	-0-	199	199	3299	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	2680	-0-	-120	79	2680	2		N	-0-				-0-	
03	2957 N	2878	-0-	-79	-0-	2878	2		N	-0-				-0-	
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-				-0-	
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-				-0-	
06	2730 X	2423	-0-	-307	-0-	2423	2		N	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942															
01	2511 N	1134	-0-	-1377	-0-	1134	2		N	-0-				-0-	
02	2240 N	1202	-0-	-1038	-0-	1202	2		N	-0-				-0-	
03	2449 N	1891	-0-	-558	-0-	1891	2		N	-0-				-0-	
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-				-0-	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-				-0-	
06	1830 N	1405	-0-	-425	-0-	1405	2		N	-0-				-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954															
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-				-0-	
02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-				-0-	
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-				-0-	
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-				-0-	
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-				-0-	
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106															
01	2461 N	2126	-0-	-335	-0-	2126	2		Y	-0-				-0-	
02	2744 X	869	-0-	-1875	-0-	869	2		Y	-0-				-0-	
03	3038 X	313	-0-	-2725	-0-	313	2		Y	-0-				-0-	
04	2940 X	1318	-0-	-1622	-0-	1318	2		Y	-0-				-0-	
05	2759 X	2146	-0-	-613	-0-	2146	2		Y	-0-				-0-	
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	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 #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844														
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	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2142	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2266	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2192	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
06	2190 N	2082	-0-	-108	-0-	2080	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550														
01	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			Y	-0-			-0-
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-			-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	9748	-0-	6748	6748	9718	2	30	9	Y	27	27	8	-0-
05	3100 N	9499	-0-	6399	13147	9458	2	41	9	Y	37	37	8	-0-
06	3000 N	7570	-0-	4570	17717	7560	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860														
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-			-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-			-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-			-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-			-0-
05	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-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-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077														
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-			-0-
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-			-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-			-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590														
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-			-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-			-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-			-0-
02	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
04	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-			-0-
05	899 N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-			-0-
06	840 N	498	-0-	-342	-0-	498	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620	
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	1581 N	1331	-0-	-250	-0-			1331	2			Y	-0-					-0-	
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-			1254	2			Y	-0-					-0-	
03	1736 N	1304	-0-	-432	-0-			1304	2			Y	-0-					-0-	
04	1290 N	1126	-0-	-164	-0-			1126	2			Y	-0-					-0-	
05	1395 N	1188	-0-	-207	-0-			1188	2			Y	-0-					-0-	
06	1260 N	1233	-0-	-27	-0-			1233	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	2511 N	2248	-0-	-263	-0-			2248	2			N	-0-					-0-	
02	2268 N	2182	-0-	-86	-0-			2182	2			N	-0-					-0-	
03	2511 N	2463	-0-	-48	-0-			2463	2			N	-0-					-0-	
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-			2331	2			N	-0-					-0-	
05	2418 N	2094	-0-	-324	-0-			2094	2			N	-0-					-0-	
06	2370 N	2181	-0-	-189	-0-			2181	2			N	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658	
01	2077 N	1834	-0-	-243	-0-			1834	2			Y	-0-					-0-	
02	1876 N	1645	-0-	-231	-0-			1645	2			Y	-0-					-0-	
03	1984 N	1786	-0-	-198	-0-			1786	2			Y	-0-					-0-	
04	1770 N	1596	-0-	-174	-0-			1596	2			Y	-0-					-0-	
05	1829 N	1770	-0-	-59	-0-			1770	2			Y	-0-					-0-	
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-			1721	2			Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/19/2025		TOTAL DEPTH 12703		PERF. 8881 - 11082	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604	
01	930 N	830	-0-	-100	-0-			830	2			N	-0-					-0-	
02	840 N	590	-0-	-250	-0-			590	2			N	-0-					-0-	
03	868 N	739	-0-	-129	-0-			739	2			N	-0-					-0-	
04	810 N	789	-0-	-21	-0-			789	2			N	-0-					-0-	
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-			982	2			N	-0-					-0-	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-			727	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	2015 X	1564	-0-	-451	-0-			1564	2			Y	-0-					-0-	
02	1820 N	1739	-0-	-81	-0-			1739	2			Y	-0-					-0-	
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-			2321	2			Y	-0-					-0-	
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			1557	2			Y	-0-					-0-	
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-			2246	2			Y	-0-					-0-	
06	1950 N	1669	-0-	-281	-0-			1669	2			Y	-0-					-0-	
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642	
01	1674 N	818	-0-	-856	-0-			818	2			N	-0-					-0-	
02	952 N	771	-0-	-181	-0-			771	2			N	-0-					-0-	
03	992 N	838	-0-	-154	-0-			838	2			N	-0-					-0-	
04	780 N	749	-0-	-31	-0-			749	2			N	-0-					-0-	
05	868 N	804	-0-	-64	-0-			804	2			N	-0-					-0-	
06	810 N	775	-0-	-35	-0-			775	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 #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
03	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2	N	-0-			-0-
04	780 N	704	-0-	-76	-0-	704	2	N	-0-			-0-
05	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2	N	-0-			-0-
06	720 N	616	-0-	-104	-0-	616	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	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1638	-0-	-154	-0-	1638	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	1583	2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	1581	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	1775	-0-	-116	-0-	1775	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2	Y	-0-			-0-
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1323	-0-	-387	-0-	1323	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1065	-0-	-671	-0-	1065	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	782	-0-	-1078	-0-	782	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536												
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	2	N	-0-			-0-
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	874	2	N	-0-			-0-
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2	N	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
05	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2	N	-0-			-0-
06	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2	N	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096												
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12 9 Y	11	11 8		-0-
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2 9 Y	2	2 8		-0-
03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2062	2	2 9 Y	2	2 8		-0-
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2510	2	4 9 Y	4	4 8		-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2067	2	7 9 Y	6	6 8		-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2 9 Y	2	2 8		-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623												
01	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	2580	-0-	-276	-0-	2580	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2606	-0-	-214	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2621	-0-	-199	-0-	2621	2	N	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765												
01	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2	Y	-0-			-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1527	-0-	-303	-0-	1527	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1403	-0-	-364	-0-	1403	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1118	-0-	-742	-0-	1118	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 #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586												
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	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1407	-0-	-77	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1722	-0-	-182	-0-	1722	2	Y	-0-			-0-
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1414	-0-	-386	-0-	1414	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1641	-0-	-281	-0-	1641	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	1506	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	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2	N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056												
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	Y	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	-0-			-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-			-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	1097	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	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	2	Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2385	2	Y	-0-			-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	Y	-0-			-0-
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3129	-0-	129	-0-	3129	2	Y	-0-			-0-
05	2809 N	2680	-0-	-129	-0-	2680	2	Y	-0-			-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	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	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	629	-0-	-15	-0-	629	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	647	-0-	-163	-0-	647	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2	Y	-0-			-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455												
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	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	3699	-0-	899	899	3699 2	Y	-0-			-0-	
03	3420 X	2521	-0-	-899	-0-	2521 2	Y	-0-			-0-	
04	2970 X	2207	-0-	-763	-0-	2207 2	Y	-0-			-0-	
05	3069 X	2450	-0-	-619	-0-	2450 2	Y	-0-			-0-	
06	2970 X	2168	-0-	-802	-0-	2168 2	Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	N	-0-			-0-	
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2	N	-0-			-0-	
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2695 2	N	1	9	1 8	-0-	
04	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-			-0-	
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-			-0-	
06	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2	N	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644												
01	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2049 2	Y	-0-			-0-	
02	1820 N	1775	-0-	-45	-0-	1775 2	Y	-0-			-0-	
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	Y	-0-			-0-	
04	1980 N	1923	-0-	-57	-0-	1923 2	Y	-0-			-0-	
05	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861 2	Y	-0-			-0-	
06	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	1867 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	2728 N	2276	-0-	-452	-0-	2276 2	Y	-0-			-0-	
02	2268 N	1585	-0-	-683	-0-	1585 2	Y	-0-			-0-	
03	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	Y	-0-			-0-	
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	Y	-0-			-0-	
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	Y	-0-			-0-	
06	2730 N	2424	-0-	-306	-0-	2424 2	Y	-0-			-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
01	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412 2	Y	-0-			-0-	
02	1708 N	904	-0-	-804	-0-	904 2	Y	-0-			-0-	
03	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	1285 2	Y	-0-			-0-	
04	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1121 2	Y	-0-			-0-	
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	Y	-0-			-0-	
06	1230 N	611	-0-	-619	-0-	611 2	Y	-0-			-0-	
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
01	3503 X	2666	-0-	-837	-0-	2666 2	N	-0-			-0-	
02	3164 X	3103	-0-	-61	-0-	3103 2	N	-0-			-0-	
03	3503 X	2371	-0-	-1132	-0-	2370 2	N	1	9	1 8	-0-	
04	3390 X	2533	-0-	-857	-0-	2533 2	N	-0-			-0-	
05	3441 X	2696	-0-	-745	-0-	2696 2	N	-0-			-0-	
06	3330 X	2288	-0-	-1042	-0-	2288 2	N	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
01	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717 2	Y	-0-			-0-	
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	Y	-0-			-0-	
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	Y	-0-			-0-	
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	Y	-0-			-0-	
05	2542 N	1799	-0-	-743	-0-	1799 2	Y	-0-			-0-	
06	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	1755 2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
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
01	3100	N	3325	-0-	225	464	3325	2			N	-0-		-0-
02	2800	N	3117	-0-	317	781	3117	2			N	-0-		-0-
03	4016	X	3235	-0-	-781	-0-	3235	2			N	-0-		-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-		-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-		-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-		-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	2			Y	-0-		-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-		-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			Y	-0-		-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-		-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-		-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
01	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			Y	-0-		-0-
02	1400	N	1235	-0-	-165	-0-	1235	2			Y	-0-		-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-		-0-
04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			Y	-0-		-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-		-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	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	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			Y	-0-		-0-
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	695	2			Y	-0-		-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-		-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-		-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-		-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-		-0-
02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-		-0-
03	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2936	2			N	-0-		-0-
04	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2372	2			N	-0-		-0-
05	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	1996	2			N	-0-		-0-
06	2850	X	1866	-0-	-984	-0-	1866	2			N	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
01	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	3011	2			N	-0-		-0-
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-		-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-		-0-
05	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	3301	2			N	-0-		-0-
06	3540	X	2952	-0-	-588	-0-	2952	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	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			Y	-0-		-0-
02	2520	N	1803	-0-	-717	-0-	1803	2			Y	-0-		-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-		-0-
04	2520	N	2237	-0-	-283	-0-	2237	2			Y	-0-		-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-		-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	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									BALANCE
01	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1567	-0-	-57	-0-	1567	2	Y	-0-			-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-			-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	Y	-0-			-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1685	-0-	-115	-0-	1685	2	Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1113	-0-	-119	-0-	1113	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2	Y	-0-			-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	Y	-0-			-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491												
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	711	-0-	-269	-0-	711	2	Y	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	736	-0-	-194	-0-	736	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	721	-0-	-119	-0-	721	2	Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726												
01	1023 N	772	-0-	-251	-0-	772	2	N	-0-			-0-
02	756 N	715	-0-	-41	-0-	715	2	N	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911												
01	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2599	2	Y	-0-			-0-
02	2548 X	1784	-0-	-764	-0-	1784	2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2407	-0-	-323	-0-	2407	2	Y	-0-			-0-
05	2604 X	2183	-0-	-421	-0-	2183	2	Y	-0-			-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811												
01	4123 X	3414	-0-	-709	-0-	3414	2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	2586	-0-	-1026	-0-	2586	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	2676	-0-	-1013	-0-	2676	2	Y	-0-			-0-
04	3420 X	3045	-0-	-375	-0-	3045	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3114	-0-	-420	-0-	3114	2	Y	-0-			-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	976	-0-	-508	-0-	976	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2	Y	-0-			-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	Y	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1315	-0-	-305	-0-	1315	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
FAILS GAS UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747					
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		3100 X	2091	-0-	-1009	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
02		2408 X	1683	-0-	-725	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
03		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
04		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
06		2550 N	2198	-0-	-352	-0-	2198	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		8494 X	7916	-0-	-578	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02		7672 X	6876	-0-	-796	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03		8494 X	8396	-0-	-98	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04		8220 X	7987	-0-	-233	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
05		8401 X	8019	-0-	-382	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
06		8130 X	7163	-0-	-967	-0-	7163	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		4898 X	4321	-0-	-577	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
02		4284 X	3985	-0-	-299	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
03		4619 X	4513	-0-	-106	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
04		4410 X	4368	-0-	-42	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
05		4495 X	4203	-0-	-292	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
06		4380 X	4152	-0-	-228	-0-	4152	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		4309 X	2778	-0-	-1531	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02		3584 X	1505	-0-	-2079	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03		3968 X	1584	-0-	-2384	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
04		3750 X	1424	-0-	-2326	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
05		3875 X	1366	-0-	-2509	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06		2700 X	1293	-0-	-1407	-0-	1293	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		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7270	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02		6356 X	5224	-0-	-1132	-0-	5221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03		7285 X	5430	-0-	-1855	-0-	5424	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04		7050 X	6751	-0-	-299	-0-	6745	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05		7285 X	6392	-0-	-893	-0-	6383	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06		7050 X	5329	-0-	-1721	-0-	5327	2	2	9	N	2	2	8			-0-
T. H. MCWATTERS			WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010					
01		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
02		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
03		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
06		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	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		3472 X	2938	-0-	-534	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
02		3136 X	2573	-0-	-563	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
03		3472 X	2633	-0-	-839	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04		3210 X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
06		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	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	* * 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	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	Y		9	9 8	-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y		2	2 8	-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	Y		2	2 8	-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y		3	3 8	-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1540	2	4	9	Y		4	4 8	-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y		1	1 8	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288														
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	Y		1	1 8	-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y		-0-		-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y		-0-		-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y		-0-		-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y		-0-		-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y		-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y		-0-		-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y		-0-		-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y		-0-		-0-
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y		-0-		-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y		-0-		-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y		-0-		-0-
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y		-0-		-0-
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y		-0-		-0-
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y		-0-		-0-
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y		-0-		-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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	1736 N	1447	-0-	-289	-0-	1443	2	4	9	N		4	4 8	-0-
02	1428 N	1215	-0-	-213	-0-	1214	2	1	9	N		1	1 8	-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	N		2	2 8	-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	N		3	3 8	-0-
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N		5	5 8	-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	N		1	1 8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
01	3100 N	5527	-0-	2427	4118	5527	2			Y		-0-		-0-
02	2800 N	5472	-0-	2672	6790	5472	2			Y		-0-		-0-
03	10075 X	3285	-0-	-6790	-0-	3285	2			Y		-0-		-0-
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y		-0-		-0-
05	2294 X	1753	-0-	-541	-0-	1753	2			Y		-0-		-0-
06	2220 X	1608	-0-	-612	-0-	1608	2			Y		-0-		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992														
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N		-0-		-0-
02	728 N	547	-0-	-181	-0-	547	2			N		-0-		-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N		-0-		-0-
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N		-0-		-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N		-0-		-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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 #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604			
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	BALANCE									
01		1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			N	-0-			-0-									
02		1120 N	1043	-0-	-77	-0-	1043	2			N	-0-			-0-									
03		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-			-0-									
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-									
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-									
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-									
CRIDER GAS UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10732 - 12666			
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-									
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			-0-									
03		1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-			-0-									
04		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-									
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-									
06		1080 N	954	-0-	-126	-0-	954	2			Y	-0-			-0-									
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605			
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-									
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-									
03		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-			-0-									
04		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-			-0-									
05		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-			-0-									
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.10961 - 12634			
01		2914 X	1005	-0-	-1909	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-									
02		2576 X	1685	-0-	-891	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-									
03		2852 X	1552	-0-	-1300	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-									
04		2250 X	1801	-0-	-449	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-									
05		1860 X	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			Y	-0-			-0-									
06		1800 X	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			Y	-0-			-0-									
EPPES, FRED R.													WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926			
01		2790 N	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			Y	-0-			-0-									
02		2492 N	2254	-0-	-238	-0-	2254	2			Y	-0-			-0-									
03		2480 N	2273	-0-	-207	-0-	2273	2			Y	-0-			-0-									
04		2520 N	2090	-0-	-430	-0-	2090	2			Y	-0-			-0-									
05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-			-0-									
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-			-0-									
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708			
01		3565 X	3478	-0-	-87	-0-	3478	2			Y	-0-			-0-									
02		3220 X	3080	-0-	-140	-0-	3080	2			Y	-0-			-0-									
03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-			-0-									
04		3360 X	3216	-0-	-144	-0-	3216	2			Y	-0-			-0-									
05		3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2			Y	-0-			-0-									
06		3360 X	3121	-0-	-239	-0-	3121	2			Y	-0-			-0-									
MCSWANE GAS UNIT													WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304			
01		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3848	2	22	9	N	20	20	8	-0-									
02		3472 X	3273	-0-	-199	-0-	3265	2		8	9	N	7	7	-0-									
03		4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3703	2	11	9	N	10	10	8	-0-									
04		4080 X	3128	-0-	-952	-0-	3117	2	11	9	N	10	10	8	-0-									
05		4216 X	3436	-0-	-780	-0-	3417	2	19	9	N	17	17	8	-0-									
06		3750 X	3382	-0-	-368	-0-	3376	2	6	9	N	5	5	8	-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 20														
RRCID -> 266113														
COMPL. DATE 02/11/2012														
TOTAL DEPTH 12780													PERF.11015 - 12619	
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	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-		-0-	
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-		-0-	
03	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1766	2			Y	-0-		-0-	
04	1710 N	1145	-0-	-565	-0-	1145	2			Y	-0-		-0-	
05	2046 N	1348	-0-	-698	-0-	1348	2			Y	-0-		-0-	
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-		-0-	

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 266164														
COMPL. DATE 03/22/2012														
TOTAL DEPTH 13130													PERF.11434 - 12908	
01	3534 X	3052	-0-	-482	-0-	3046	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
02	3192 X	2482	-0-	-710	-0-	2481	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	3534 X	3518	-0-	-16	-0-	3515	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	2940 X	2825	-0-	-115	-0-	2824	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	3038 X	2075	-0-	-963	-0-	2073	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
06	3390 X	3067	-0-	-323	-0-	3066	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 266168														
COMPL. DATE 03/09/2012														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11249 - 12871	
01	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			Y	-0-		-0-	
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-		-0-	
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-		-0-	
04	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			Y	-0-		-0-	
05	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			Y	-0-		-0-	
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-		-0-	
02	1904 N	1685	-0-	-219	-0-	1685	2			Y	-0-		-0-	
03	2015 N	1794	-0-	-221	-0-	1794	2			Y	-0-		-0-	
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-		-0-	
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-		-0-	
06	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1621	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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-		-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-		-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	2			Y	-0-		-0-	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-		-0-	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-		-0-	
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-		-0-	
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-		-0-	
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	2			Y	-0-		-0-	

MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 266247														
COMPL. DATE 05/04/2012														
TOTAL DEPTH 12338													PERF.11724 - 12195	
01	3565 X	2131	-0-	-1434	-0-	2129	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3220 X	2777	-0-	-443	-0-	2777	2			N	-0-		-0-	
03	3379 X	2920	-0-	-459	-0-	2919	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3270 X	2634	-0-	-636	-0-	2633	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2970 X	2546	-0-	-424	-0-	2350	2	196	9	N	178	176	1	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
HUDSON "B" GAS UNIT															
				WELL #:	32950 285	RRCID ->	266256	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11043	-	12673
				WELL #:	386310	RRCID ->	266256	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11043	-	12673
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2511	N	2228	-0-	-283	-0-	2228	2		N	-0-				-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	2166	2		N	-0-				-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-				-0-
05	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	2		N	-0-				-0-
06	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	2011	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT															
				WELL #:	44	RRCID ->	266257	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13029	PERF.10658	-	12823
01	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2		Y	-0-				-0-
02	3192	X	2683	-0-	-509	-0-	2683	2		Y	-0-				-0-
03	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	2		Y	-0-				-0-
04	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3197	2		Y	-0-				-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		Y	-0-				-0-
06	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	3044	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
				WELL #:	22	RRCID ->	266261	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.11203	-	12159
01	2604	X	2587	-0-	-17	-0-	2585	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
02	2352	X	2161	-0-	-191	-0-	2161	2		Y	-0-				-0-
03	2542	X	2009	-0-	-533	-0-	2009	2		Y	-0-				-0-
04	2490	X	2227	-0-	-263	-0-	2226	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
05	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	2069	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.															
				WELL #:	36	RRCID ->	266300	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.11007	-	12868
01	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2		Y	-0-				-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-				-0-
03	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	1011	2		Y	-0-				-0-
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2		Y	-0-				-0-
05	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	1041	2		Y	-0-				-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II															
				WELL #:	28	RRCID ->	266302	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL	DEPTH	12557	PERF.11062	-	12512
01	1147	N	919	-0-	-228	-0-	919	2		Y	-0-				-0-
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	869	2		Y	-0-				-0-
03	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	2		Y	-0-				-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-				-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-				-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT															
				WELL #:	3	RRCID ->	266339	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11224	-	12332
01	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	2		N	-0-				-0-
02	1848	N	1620	-0-	-228	-0-	1620	2		N	-0-				-0-
03	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2		N	-0-				-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-				-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-				-0-
06	2130	N	1720	-0-	-410	-0-	1720	2		N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE															
				WELL #:	42	RRCID ->	266511	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	12974	PERF.10688	-	12794
01	2852	X	2155	-0-	-697	-0-	2155	2		Y	-0-				-0-
02	2324	N	2133	-0-	-191	-0-	2133	2		Y	-0-				-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-				-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-				-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		Y	-0-				-0-
06	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	2118	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 44														
RRCID -> 266540														
COMPL. DATE 11/10/2012														
TOTAL DEPTH 13065													PERF.11116 - 12853	
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	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2							-0-	
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369 2							-0-	
03	465 N	334	-0-	-131	-0-	334 2							-0-	
04	450 N	248	-0-	-202	-0-	248 2							-0-	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2							-0-	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2							-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 29														
RRCID -> 266787														
COMPL. DATE 04/27/2012														
TOTAL DEPTH 12968													PERF.11017 - 12710	
01	2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1940 2							-0-	
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2							-0-	
03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2							-0-	
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2							-0-	
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2							-0-	
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2							-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 40														
RRCID -> 267594														
COMPL. DATE 12/11/2012														
TOTAL DEPTH 13044													PERF.11082 - 12863	
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2							-0-	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2							-0-	
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2							-0-	
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2							-0-	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2							-0-	
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2							-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 25H														
RRCID -> 271369														
COMPL. DATE 10/17/2013														
TOTAL DEPTH 12838													PERF.13970 - 16668	
01	3162 X	2067	-0-	-1095	-0-	2057 2	10 9	N		9	9 8		-0-	
02	2856 X	978	-0-	-1878	-0-	977 2	1 9	N		1	1 8		-0-	
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N		-0-			-0-	
04	2250 X	1996	-0-	-254	-0-	1992 2	4 9	N		4	4 8		-0-	
05	2325 X	1784	-0-	-541	-0-	1773 2	11 9	N		10	10 8		-0-	
06	2010 X	303	-0-	-1707	-0-	303 2		N		-0-			-0-	
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION														
WELL #: 1H														
RRCID -> 286371														
COMPL. DATE 02/04/2019														
TOTAL DEPTH 11167													PERF.11275 - 19218	
01	16430 X	14629	-0-	-1801	-0-	14629 2		N		-0-			-0-	
02	14336 X	13424	-0-	-912	-0-	13424 2		N		-0-			-0-	
03	15252 X	14494	-0-	-758	-0-	14494 2		N		-0-			-0-	
04	14640 X	13882	-0-	-758	-0-	13882 2		N		-0-			-0-	
05	14849 X	14033	-0-	-816	-0-	14033 2		N		-0-			-0-	
06	14370 X	12827	-0-	-1543	-0-	12827 2		N		-0-			-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
EVA HUFFMAN GAS UNIT														
WELL #: 650201 2														
RRCID -> 186365														
COMPL. DATE 09/15/2001														
TOTAL DEPTH 12600													PERF.11290 - 12391	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N		-0-			-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N		-0-			-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N		-0-			-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N		-0-			-0-	
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N		-0-			-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N		-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT										//CONT.// 32950 285 650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										WELL #:		5	RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11976 - 12415	
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	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-				33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-				33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-				33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-				33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-				33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-				33	

HUFFMAN, EVA GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12314 - 12922	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-	

EVA HUFFMAN GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502		PERF. N/A	
01	217 N	103	-0-		-114		-0-		103	2			N		-0-				56	
02	224 N	56	-0-		-168		-0-		56	2			N		-0-				56	
03	186 N	44	-0-		-142		-0-		44	2			N		-0-				56	
04	90 N	70	-0-		-20		-0-		70	2			N		-0-				56	
05	62 N	61	-0-		-1		-0-		61	2			N		-0-				56	
06	71 N	71	-0-		-0-		-0-		71	2			N		-0-				56	

STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY A										828082 WELL #:		1	RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF.10188 - 11098	
01	1116 N	984	-0-		-132		-0-		984	2			N		-0-				160	
02	1049 N	1049	-0-		-0-		-0-		1049	2			N		-0-				160	
03	1116 N	981	-0-		-135		-0-		981	2			N		-0-				160	
04	1842 N	1842	-0-		-0-		-0-		1842	2			N		-0-				160	
05	1116 N	954	-0-		-162		-0-		954	2			N		-0-				160	
06	960 N	NO RPT	-0-		-960		-0-						N		NO RPT				160	

WATSON										WELL #:		3	RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9866 - 11155	
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	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				41	

ROGERS										WELL #:		3	RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10244 - 11053	
01	1674 N	1547	-0-		-127		-0-		1547	2			N		-0-				60	
02	1647 N	1647	-0-		-0-		-0-		1647	2			N		-0-				60	
03	1674 N	1356	-0-		-318		-0-		1356	2			N		-0-				60	
04	1500 N	966	-0-		-534		-0-		966	2			N		-0-				60	
05	1674 N	1525	-0-		-149		-0-		1525	2			N		-0-				60	
06	1320 N	NO RPT	-0-		-1320		-0-						N		NO RPT				60	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.															
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-				50
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				50
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-				50
04	420 N	204	-0-	-216	-0-	204	2			N	-0-				50
05	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-				50
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				50
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
WATSON															
WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167															
01	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
03	1643 N	1347	-0-	-296	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	792	-0-	-378	-0-	792	2			N	-0-				-0-
05	1643 N	1121	-0-	-522	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
WORTHY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680															
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	-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	4526 X	3289	-0-	-1237	-0-	98	1	3191	2	Y	-0-				31
02	1680 X	907	-0-	-773	-0-	22	1	885	2	Y	-0-				31
03	1860 X	1624	-0-	-236	-0-	34	1	1589	2	Y	-0-				32
						1	9								
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	93	1	2637	2	Y	-0-				32
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	120	1	3613	2	Y	-0-				32
06	1800 X	1652	-0-	-148	-0-	48	1	1604	2	Y	-0-				32
WORTHY GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681															
01	28434 X	7702	-0-	-20732	-0-	229	1	7473	2	Y	-0-				2
02	8064 X	4305	-0-	-3759	-0-	107	1	4198	2	Y	-0-				2
03	10168 X	7774	-0-	-2394	-0-	161	1	7607	2	Y	-0-				7
						6	9								
04	9840 X	7507	-0-	-2333	-0-	255	1	7249	2	Y	-0-				10
						3	9								
05	10168 X	5578	-0-	-4590	-0-	179	1	5399	2	Y	-0-				10
06	7530 X	83	-0-	-7447	-0-	2	1	81	2	Y	-0-				10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)					32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY					//CONT.// 881167														
WORTHY GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8494 - 12746						
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		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	33	1	1094	2	Y		-0-					17	
02		1484 X	756	-0-	-728	-0-	19	1	737	2	Y		-0-					17	
03		1643 X	825	-0-	-818	-0-	17	1	808	2	Y		-0-					17	
04		1590 X	1119	-0-	-471	-0-	38	1	1081	2	Y		-0-					17	
05		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1426	2	Y		-0-					17	
06		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	58	1	1940	2	Y		-0-					17	
WORTHY GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745						
01		682 N	539	-0-	-143	-0-	16	1	523	2	Y		-0-					19	
02		168 N	29	-0-	-139	-0-	1	1	28	2	Y		-0-					19	
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	19	1	906	2	Y		-0-					19	
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	Y		-0-					19	
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y		-0-					19	
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	3	1	103	2	Y		-0-					19	
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-					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	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187						Y	-0-					4	
02		203 X	16	-0-	-187	-0-	16	2				Y	-0-					4	
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y		-0-					4	
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y		-0-					4	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					4	
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y		-0-					4	
HUFFMAN "B"					WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF. 12230 - 13170						
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	57	1	1880	2	Y		-0-					9	
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	40	1	1590	2	Y		-0-					9	
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	24	1	1152	2	Y		1					10	
							1	9											
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	63	1	1786	2	Y		-0-					10	
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	40	1	1208	2	Y		2					12	
							2	9											
06		1050 N	798	-0-	-252	-0-	23	1	775	2	Y		-0-	8	1			4	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370	
								PERF.11093 - 13200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	961 X	662	-0-	-299	-0-	20 1	642 2	Y	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	13 1	515 2	Y	-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	695 2	Y	1
04	630 N	293	-0-	-337	-0-	1 9	283 2	Y	-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	10 1	764 2	Y	1
06	690 N	314	-0-	-376	-0-	25 1	305 2	Y	-0-
						1 9			6 1
						9 1			3

HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060	
								PERF. 8454 - 12910	
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	44 1	1435 2	Y	-0-
02	1260 N	553	-0-	-707	-0-	14 1	539 2	Y	-0-
03	1395 N	1048	-0-	-347	-0-	22 1	1025 2	Y	1
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1 9	1787 2	Y	-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	63 1	1334 2	Y	2
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	44 1	1180 2	Y	-0-
						2 9			12 1
						35 1			5

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230	
								PERF. N/A	
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	79 1	2578 2	Y	-0-
02	3220 X	1766	-0-	-1454	-0-	44 1	1722 2	Y	-0-
03	3255 X	2398	-0-	-857	-0-	50 1	2345 2	Y	3
04	3120 X	2739	-0-	-381	-0-	3 9	2645 2	Y	1
05	3224 X	2453	-0-	-771	-0-	93 1	2371 2	Y	3
06	2580 X	2529	-0-	-51	-0-	1 9	2454 2	Y	1
						74 1			30 1
						1 9			13

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140	
								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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061	
								PERF. 8436 - 12880	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	17 1	571 2	Y	-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	12 1	491 2	Y	-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	13 1	615 2	Y	-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	31 1	873 2	Y	-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	28 1	839 2	Y	-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	26 1	874 2	Y	-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163	
								PERF.12290 - 12950	
01	1054 N	658	-0-	-396	-0-	20 1	638 2	Y	-0-
02	756 N	504	-0-	-252	-0-	12 1	492 2	Y	-0-
03	775 N	389	-0-	-386	-0-	8 1	381 2	Y	-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	32 1	899 2	Y	-0-
05	558 N	226	-0-	-332	-0-	7 1	219 2	Y	-0-
06	390 N	311	-0-	-79	-0-	9 1	302 2	Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"													CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 881167																			
WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	133	1	4347	2	Y	-0-					28			
02	3276 X	2577	-0-	-699	-0-	64	1	2513	2	Y	-0-					28			
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	76	1	3585	2	Y	5					33			
						6	9												
04	4350 X	3381	-0-	-969	-0-	115	1	3265	2	Y	1					34			
						1	9												
05	4495 X	2995	-0-	-1500	-0-	96	1	2895	2	Y	4					38			
						4	9												
06	4350 X	3012	-0-	-1338	-0-	88	1	2923	2	Y	1	27	1			12			
						1	9												
WORTHY GAS UNIT													WELL #:	13	RRCID -> 194591	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 13090	PERF. 8631 - 12900	
01	1519 X	322	-0-	-1197	-0-	10	1	312	2	Y	-0-					62			
02	4704 X	171	-0-	-4533	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					62			
03	4123 X	610	-0-	-3513	-0-	13	1	597	2	Y	-0-					62			
04	2400 X	1174	-0-	-1226	-0-	40	1	1134	2	Y	-0-					62			
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	Y	-0-					62			
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	39	1	1291	2	Y	-0-					62			
HUFFMAN "B"													WELL #:	5	RRCID -> 194716	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8557 - 12960	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
HUFFMAN "B"													WELL #:	11	RRCID -> 195626	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 13390	PERF.12180 - 13250	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					1			
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	2			Y	-0-					1			
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					1			
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					1			
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					1			
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	4	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-			
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	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	93	1	3055	2	Y	-0-					28			
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1828	2	Y	-0-					28			
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	50	1	2372	2	Y	1					29			
						1	9												
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	127	1	3606	2	Y	-0-					29			
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	97	1	2917	2	Y	-0-					29			
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	51	1	1691	2	Y	-0-					29			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
HUFFMAN "B"			WELL #:		7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970		
M	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-				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	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	1 1	-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		14	RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000		
01	3256	X	3256	-0-	-0-		-0-	97	1	3159	2	Y	-0-	18
02	1876	N	142	-0-	-1734		-0-	4	1	138	2	Y	-0-	18
03	1465	N	1465	-0-	-0-		-0-	30	1	1433	2	Y	2	20
								2	9					
04	2134	X	2134	-0-	-0-		-0-	73	1	2060	2	Y	1	21
								1	9					
05	2789	X	2789	-0-	-0-		-0-	89	1	2696	2	Y	4	25
								4	9					
06	2010	X	1482	-0-	-528		-0-	43	1	1438	2	Y	1	9
								1	9				17 1	

HUFFMAN "B"			WELL #:		13	RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070		
01	62	N	-0-	-0-	-62		-0-				Y	-0-		5
02	1808	N	1808	-0-	-0-		-0-	45	1	1763	2	Y	-0-	5
03	2317	N	2317	-0-	-0-		-0-	48	1	2266	2	Y	3	8
								3	9					
04	2673	N	2673	-0-	-0-		-0-	91	1	2580	2	Y	2	10
								2	9					
05	1930	N	1930	-0-	-0-		-0-	62	1	1865	2	Y	3	13
								3	9					
06	3000	N	3194	-0-	194		194	93	1	3098	2	Y	3	7
								3	9				9 1	

HUFFMAN "B"			WELL #:		12	RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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 #:		7	RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790		
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-		2

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12930		
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	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
HUFFMAN "B"															
		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL		DEPTH 13325		PERF. 8399 - 13130	
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	CODE	BALANCE	
01		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	40 1	1295 2	Y	-0-				14	
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	18 1	689 2	Y	-0-				14	
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	28 1	1342 2	Y	2				16	
							2 9								
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	55 1	1557 2	Y	-0-				16	
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	47 1	1428 2	Y	2				18	
							2 9								
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	39 1	1287 2	Y	-0-		13 1		5	
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-			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-				2	
WORTHY GAS UNIT															
		WELL #:		18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL		DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970	
01		1519 X	574	-0-	-945	-0-	17 1	557 2	Y	-0-				12	
02		336 N	80	-0-	-256	-0-	2 1	78 2	Y	-0-				12	
03		372 N	25	-0-	-347	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				12	
04		360 N	271	-0-	-89	-0-	9 1	262 2	Y	-0-				12	
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	16 1	491 2	Y	-0-				12	
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	28 1	935 2	Y	-0-				12	
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	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
O'DONNELL "A"															
		WELL #:		1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL		DEPTH 13207		PERF. 12166 - 13040	
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-				2	
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		Y	-0-				2	
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-				2	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-				2	
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-				2	
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-				2	
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	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
VALENCE OPERATING COMPANY														
HUFFMAN "B"														
WELL #: 18										RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		
										TOTAL		DEPTH 13432		
										PERF.11900		- 13230		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* 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-

MCMICHAEL										WELL #: 1		RRCID -> 206051		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		
										PERF.11510		- 11530		
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-

HUFFMAN "B" UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 207429		
										COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		
										PERF. 8710		- 13190		
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	1	1	46 2	Y	-0-			11
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			11
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	2	1	80 2	Y	-0-			11
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184 2	Y	-0-			11
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157 2	Y	-0-			11
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	8 1		3

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-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEDGMAN										WELL #: 1		RRCID -> 210653		
										COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		
										PERF. N/A				
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			17
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			17
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			17
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			17
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			17
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			17

HUFFMAN "B"										WELL #: 21		RRCID -> 211056		
										COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		
										PERF.12208		- 13220		
01	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	33	1	1078 2	Y	-0-			12
02	1400	N	565	-0-	-835	-0-	14	1	551 2	Y	-0-			12
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1457 2	Y	2			14
							2	9						
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	42	1	1199 2	Y	-0-			14
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1129 2	Y	2			16
							2	9						
06	1440	N	1022	-0-	-418	-0-	30	1	992 2	Y	-0-	11 1		5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 22		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE			
01		2728 X	1700	-0-	-1028	-0-	50 1	1650	2	Y	-0-					16			
02		2576 X	942	-0-	-1634	-0-	23 1	919	2	Y	-0-					16			
03		2852 X	1801	-0-	-1051	-0-	37 1	1762	2	Y	-0-					18			
							2 9												
04		2760 X	1226	-0-	-1534	-0-	42 1	1184	2	Y	-0-					18			
05		2170 X	1472	-0-	-698	-0-	47 1	1423	2	Y	-0-					20			
							2 9												
06		1740 X	1553	-0-	-187	-0-	45 1	1507	2	Y	1		14	1		7			
							1 9												
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020			
01		248 N	62	-0-	-186	-0-	2 1	60	2	Y	-0-					4			
02		84 N	43	-0-	-41	-0-	1 1	42	2	Y	-0-					4			
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40	2	Y	-0-					4			
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82	2	Y	-0-					4			
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72	2	Y	-0-					4			
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76	2	Y	-0-					4			
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776			
01		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	190 1	6228	2	Y	-0-					12			
02		2800 N	3835	-0-	1035	1035	95 1	3740	2	Y	-0-					12			
03		2027 N	992	-0-	-1035	-0-	21 1	971	2	Y	-0-					12			
04		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	93 1	2625	2	Y	-0-					12			
05		994 X	994	-0-	-0-	-0-	32 1	962	2	Y	-0-					12			
06		852 X	852	-0-	-0-	-0-	25 1	827	2	Y	-0-					12			
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238			
01		3100 N	4006	-0-	906	906	119 1	3887	2	Y	-0-					35			
02		2800 N	2284	-0-	-516	390	57 1	2227	2	Y	-0-					35			
03		3133 X	2743	-0-	-390	-0-	57 1	2685	2	Y	1					36			
							1 9												
04		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	85 1	2402	2	Y	-0-					36			
05		3999 X	2986	-0-	-1013	-0-	96 1	2890	2	Y	-0-					36			
06		3870 X	3794	-0-	-76	-0-	111 1	3683	2	Y	-0-					36			
HUFFMAN "B"										WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360			
01		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	64 1	2084	2	Y	-0-					30			
02		4172 X	171	-0-	-4001	-0-	4 1	167	2	Y	-0-					30			
03		4619 X	129	-0-	-4490	-0-	3 1	126	2	Y	-0-					30			
04		4470 X	1836	-0-	-2634	-0-	63 1	1773	2	Y	-0-					30			
05		3658 X	1262	-0-	-2396	-0-	40 1	1220	2	Y	2					32			
							2 9												
06		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	63 1	2088	2	Y	1		22	1		11			
							1 9												
FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON										32950 500 100936 WELL #: 4L		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8192 - 8400			
01		1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547 2			Y	-0-					-0-			
02		1400 N	1020	-0-	-380	-0-	1020 2			Y	-0-					-0-			
03		1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498 2			Y	-0-					-0-			
04		1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1297 2			Y	-0-					-0-			
05		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088 2			Y	-0-					-0-			
06		1440 N	1019	-0-	-421	-0-	1019 2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 8240		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-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	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	130	2			Y	-0-		-0-
04	185 N	55	-0-	-130	-0-	55	2			Y	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778		
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	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	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	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	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	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	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	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 #:		2	RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373		
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578	
M	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	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	-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	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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-35	-0-	-0-35	-0-35	35	2	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-35			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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8050 - 8060	
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		772	-0-	772	-0-	772	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		1078	-0-	1078	-0-	1078	2	Y	-0-		-0-
04	2370	N	520	-0-	-1850	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-		-0-
06	1050	N	680	-0-	-370	-0-	680	2	Y	-0-		-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8140 - 8152	
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT										//CONT.//		32950 500 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		6		RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 8277 - 8361	
M 0	ALLOW CODE	GAS 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	1891 N	1741	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	121 3	1 9	1617	2	N	3	1	8			18			
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	1317	2	N	2	17	1	1	8	2			
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1691	2	N	1	1	8			2			
04	1680 N	1391	-0-	-0-	-289	-0-	-0-	149 1	1 9	1241	2	N	1	1	8			2			
05	1550 N	1209	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	76 1	1 9	1132	2	N	1	1	8			2			
06	1680 N	1285	-0-	-0-	-395	-0-	-0-	139 1	1 9	1145	2	N	1	1	8			2			

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-	-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-			

MILDRED THOMPSON GU										WELL #:		7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF. 8566 - 8584	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	119	2	Y	2					13			
02	112 N	109	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	6 1	1 9	102	2	Y	1	12	1			2			
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1	125	2	Y	-0-					2			
04	120 N	68	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	7 1	1	61	2	Y	-0-					2			
05	124 N	93	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	6 1	1	86	2	Y	1	1	8			2			
06	120 N	98	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	10 1	1 9	87	2	Y	1	1	8			2			

EVERETT										WELL #:		9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8496 - 10465	
01	62 N	46	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-			
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-			
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-			
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-			
05	93 N	46	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-			
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-			
02	392 N	299	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-			
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-			
04	360 N	359	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-			
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-			
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321														
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-			-0-
02	2296 N	1986	-0-	-310	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3299	-0-	299	-0-	3299	2			Y	-0-			-0-
05	2819 N	2520	-0-	-299	-0-	2520	2			Y	-0-			-0-
06	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2429	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430														
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 500 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 145531	CAPACITY COMPL. DATE 03/12/1996				TOTAL	DEPTH 10545	PERF. 8585	CNTY: FREESTONE - 10439					
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	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
03	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	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	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	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-	-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-

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-	-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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 147882	COMPL. DATE 11/15/2009				TOTAL	DEPTH 10557	PERF. 8289	- 10413			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:			4	RRCID -> 148953	COMPL. DATE 03/02/1994				TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8431	- 10426			
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 149639	COMPL. DATE 04/18/1994				TOTAL	DEPTH 11750	PERF. 8184	- 8610			
01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
02	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2		1 9	N	-0-	1		1 8		-0-
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY THOMPSON, C.C.										//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429			
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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-	
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-	

COCHRUM GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 151115	COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076		PERF. 4716 - 4999							
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-	

EPPEs, FRED R.					WELL #:	2	RRCID -> 151354	COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446							
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-	
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-	
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-	
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	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-	-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-	

J. M. POLLARD GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 152202	COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8511 - 10431							
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.					WELL #:	7	RRCID -> 152482	COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8517 - 10400							
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-	

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-	-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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8511 - 10452				
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-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EPPE, 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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C.				WELL #:		1	RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404		
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:		8	RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434		
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-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 10468		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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 (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			32950 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
THOMPSON, C.C.			WELL #:			7			RRCID -> 155582			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384		
M	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
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-	

EPPEP, FRED R.			WELL #:			5			RRCID -> 155991			COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621		
01	155 N		29	-0-	-126	-0-		29	2				Y	-0-		-0-	
02	140 N		120	-0-	-20	-0-		120	2				Y	-0-		-0-	
03	203 N		203	-0-	-0-	-0-		203	2				Y	-0-		-0-	
04	157 N		157	-0-	-0-	-0-		157	2				Y	-0-		-0-	
05	139 N		139	-0-	-0-	-0-		139	2				Y	-0-		-0-	
06	176 N		176	-0-	-0-	-0-		176	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-	-0-							N	NO RPT		-0-	
02	SWR 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-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:			9			RRCID -> 160673			COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854		
01	445 N		445	-0-	-0-	-0-		445	2				Y	-0-		-0-	
02	392 N		369	-0-	-23	-0-		369	2				Y	-0-		-0-	
03	434 N		383	-0-	-51	-0-		383	2				Y	-0-		-0-	
04	420 N		341	-0-	-79	-0-		341	2				Y	-0-		-0-	
05	403 N		398	-0-	-5	-0-		398	2				Y	-0-		-0-	
06	372 N		372	-0-	-0-	-0-		372	2				Y	-0-		-0-	

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:			4			RRCID -> 161838			COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824		
01	165 N		165	-0-	-0-	-0-		165	2				N	-0-		-0-	
02	153 N		153	-0-	-0-	-0-		153	2				N	-0-		-0-	
03	155 N		144	-0-	-11	-0-		144	2				N	-0-		-0-	
04	150 N		149	-0-	-1	-0-		149	2				N	-0-		-0-	
05	169 N		169	-0-	-0-	-0-		169	2				N	-0-		-0-	
06	189 N		189	-0-	-0-	-0-		189	2				N	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:			8			RRCID -> 162427			COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
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-	

FAILS GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 162663			COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818		
01	1922 N		1380	-0-	-542	-0-		1380	2				N	-0-		-0-	
02	1736 N		1462	-0-	-274	-0-		1462	2				N	-0-		-0-	
03	1829 N		1434	-0-	-395	-0-		1434	2				N	-0-		-0-	
04	1350 N		1318	-0-	-32	-0-		1318	2				N	-0-		-0-	
05	1612 N		1414	-0-	-198	-0-		1414	2				N	-0-		-0-	
06	1380 N		1208	-0-	-172	-0-		1208	2				N	-0-		-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCWATTERS, T. H.															

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LUNA SWD			WELL #:		1	RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4660 - 4790			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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		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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 9640			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

EPPES, 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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO.1 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8390 - 8654	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8404 - 10080	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
THOMPSON, C.C.			WELL #:		9	RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8441 - 9187						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
HUDSON "B" GAS UNIT																		
			WELL #:		7	RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 8526						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8739 - 9326						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, 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-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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													
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:		17	RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8222 - 8870						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8545 - 9731				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8330 - 9258				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8565 - 9371				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #:		4	RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 9378				
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
EPPE, FRED R.			WELL #:		18	RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	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-	
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-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
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-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
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-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792							
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-					-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	2			N	-0-					-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY KINDON GAS UNIT #1										//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8504 - 8962	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

HUDSON "A"										WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337	
01	4319	X		4319	-0-	-0-	-0-	-0-	4306	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	4097	X		4097	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4824	X		4824	-0-	-0-	-0-	-0-	4818	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4564	X		4564	-0-	-0-	-0-	-0-	4558	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4601	X		4601	-0-	-0-	-0-	-0-	4591	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	5573	X		5573	-0-	-0-	-0-	-0-	5571	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-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						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-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-					N						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N						-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-					N						-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N						-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N						-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N						-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		4	2	1		2
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				2

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 32950 500 NON-ASSOCIATED																			
THOMPSON, C. C.															//CONT./// 386310																			
WELL #: 29															RRCID -> 273505					COMPL. DATE 04/28/2014					TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	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-													

EPPEP, FRED R.															WELL #: 19					RRCID -> 273818					COMPL. DATE 07/08/2014					TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149				
01		201 N	201	-0-		-0-	-0-			201	2			Y	-0-						-0-													
02		197 N	197	-0-		-0-	-0-			197	2			Y	-0-						-0-													
03		219 N	219	-0-		-0-	-0-			219	2			Y	-0-						-0-													
04		198 N	198	-0-		-0-	-0-			198	2			Y	-0-						-0-													
05		203 N	203	-0-		-0-	-0-			203	2			Y	-0-						-0-													
06		156 N	156	-0-		-0-	-0-			156	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		827 N	827	-0-		-0-	-0-			827	2			N	-0-						-0-													
02		308 N	257	-0-		-51	-0-			257	2			N	-0-						-0-													
03		372 N	205	-0-		-167	-0-			205	2			N	-0-						-0-													
04		360 N	191	-0-		-169	-0-			191	2			N	-0-						-0-													
05		279 N	221	-0-		-58	-0-			221	2			N	-0-						-0-													
06		240 N	240	-0-		-0-	-0-			240	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-							N	NO RPT						-0-													
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-													

CRAIG GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 275740					COMPL. DATE 08/26/2014					TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010				
01		4168 X	4168	-0-		-0-	-0-			4168	2			N	-0-						-0-													
02		4152 X	4152	-0-		-0-	-0-			4152	2			N	-0-						-0-													
03		4098 X	4098	-0-		-0-	-0-			4098	2			N	-0-						-0-													
04		3867 X	3867	-0-		-0-	-0-			3867	2			N	-0-						-0-													
05		4823 X	4823	-0-		-0-	-0-			4823	2			N	-0-						-0-													
06		4453 X	4453	-0-		-0-	-0-			4453	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-													

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JOHN EPPES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 301260 COMPL. DATE 09/30/2025 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8843 - 9722														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	0	23894	-0-	23894	155061	23607	2	287	9	N	261	261	8	-0-
02	0	17490	-0-	17490	172551	17421	2	69	9	N	63	63	8	-0-
03	188886 X	16335	-0-	-172551	-0-	16234	2	101	9	N	92	92	8	-0-
04	79650 X	13625	-0-	-66025	-0-	13540	2	85	9	N	77	77	8	-0-
05	82305 X	12578	-0-	-69727	-0-	12448	2	130	9	N	118	118	8	-0-
06	79650 X	11624	-0-	-68026	-0-	11585	2	39	9	N	35	35	8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 13 RRCID -> 301349 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8772 - 8784														
*11	0	1522	-0-	1522	1522	1522	2			N	-0-			-0-
*12	0	5569	-0-	5569	7091	5569	2			N	-0-			-0-
*01	0	5014	-0-	5014	12105	5014	2			N	-0-			-0-
*02	0	4167	-0-	4167	16272	4167	2			N	-0-			-0-
*03	0	8096	-0-	8096	24368	8096	2			N	-0-			-0-
*04	44475 X	20107	-0-	-24368	-0-	20107	2			N	-0-			-0-
05	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	2			N	-0-			-0-
06	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 42 RRCID -> 301476 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 12703 PERF. 8301 - 11082														
*08	0	17936	-0-	17936	17936	17936	2			N	-0-			-0-
*09	0	33483	-0-	33483	51419	33483	2			N	-0-			-0-
*10	0	21095	-0-	21095	72514	21095	2			N	-0-			-0-
*11	0	15010	-0-	15010	87524	15010	2			N	-0-			-0-
*12	0	14038	-0-	14038	101562	14038	2			N	-0-			-0-
*01	0	12422	-0-	12422	113984	12422	2			N	-0-			-0-
*02	0	9034	-0-	9034	123018	9034	2			N	-0-			-0-
*03	131668 X	8650	-0-	-123018	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
*04	58740 X	8035	-0-	-50705	-0-	8035	2			N	-0-			-0-
05	60698 X	7750	-0-	-52948	-0-	7750	2			N	-0-			-0-
06	58740 X	7102	-0-	-51638	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
C.C. THOMPSON														
WELL #: 16 RRCID -> 301490 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8885 - 10413														
*07	0	16859	-0-	16859	16859	16859	2			N	-0-			-0-
*08	0	22103	-0-	22103	38962	22103	2			N	-0-			-0-
*09	0	18968	-0-	18968	57930	18968	2			N	-0-			-0-
*10	0	19875	-0-	19875	77805	19875	2			N	-0-			-0-
*11	0	21174	-0-	21174	98979	21174	2			N	-0-			-0-
*12	0	20700	-0-	20700	119679	20700	2			N	-0-			-0-
*01	0	20631	-0-	20631	140310	20631	2			N	-0-			-0-
*02	0	19743	-0-	19743	160053	19743	2			N	-0-			-0-
*03	0	21742	-0-	21742	181795	21742	2			N	-0-			-0-
*04	202667 X	20872	-0-	-181795	-0-	20872	2			N	-0-			-0-
05	32705 X	20406	-0-	-12299	-0-	20406	2			N	-0-			-0-
06	31650 X	19588	-0-	-12062	-0-	19588	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 301529 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8622 - 8833														
*01	0	446	-0-	446	446	446	2			N	-0-			-0-
*02	0	6082	-0-	6082	6528	6082	2			N	-0-			-0-
*03	0	8139	-0-	8139	14667	8139	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*04	27159 X	12492	-0-	-14667	-0-	12483	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	16430 X	8223	-0-	-8207	-0-	8212	2	11	9	N	10	10	8	-0-
06	15900 X	6201	-0-	-9699	-0-	6199	2	2	9	N	2	2	8	-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 301595 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 13074 PERF. 8659 - 9032														
*04	0	8471	-0-	8471	8471	8471	2			N	-0-			-0-
*05	DELQ PR	16500	-0-	16500	24971	16500	2			N	-0-			-0-
06	36600 X	7915	-0-	-28685	-0-	7915	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
REED 'P' GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 301952		COMPL. DATE 02/09/2026		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 8458 - 8912							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
C.A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		20	RRCID -> 301978		COMPL. DATE 07/09/2025		TOTAL DEPTH 12962 PERF. 8817 - 9795							
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	11436 X	NO RPT	-0-	-11436	-0-					N	NO RPT					-0-
06	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-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							
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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13522	- 13738					
M 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	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				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-					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 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-					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-
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-					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, 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-					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-
COX, AVA ETAL				WELL #: 1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 12839	PERF.12222	- 12552					
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. (CADD0 SAND) BKV NORTH TEXAS, LLC GOLDEN TRIANGLE				33560 075 100345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT						
WELL #: 1				RRCID -> 198351	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3638	-	3702								
M 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KATHLEEN				WELL #: 1	RRCID -> 199258	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3692	-	3734							
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1442	-0-	-14	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BKV BARNETT II, LLC BOGGESS TRUST				103758 WELL #: 2	RRCID -> 264955	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 7743	PERF. N/A									
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-
GARBY (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TRIBBLE UNIT				33950 050 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
WELL #: 1				RRCID -> 161822	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175	PERF.12868	-	12974								
01	403 N	159	-0-	-244	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	24 9		N	22	22 8				-0-
03	403 N	233	-0-	-170	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
SIXAR				WELL #: 1	RRCID -> 190848	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12580	-	13296							
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	3 9		N	3	3 8				-0-
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
DICKENS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 193639	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12837	-	12888							
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

GARB (BOSSIER)				//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903														
DICKENS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL	DEPTH 13075	PERF.12738 - 12748							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	142	-0-		-509	-0-				21	1	121	2	N	-0-					-0-
02	924 N	388	-0-		-536	-0-				385	2	3	9	N	3		3	8		-0-
03	256 N	256	-0-		-0-	-0-				23	1	233	2	N	-0-					-0-
04	703 N	703	-0-		-0-	-0-				703	2			N	-0-					-0-
05	858 N	858	-0-		-0-	-0-				858	2			N	-0-					-0-
06	627 N	627	-0-		-0-	-0-				627	2			N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M.				WELL #:		1	RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL	DEPTH 14074	PERF.13877 - 13885							
01	623 N	623	-0-		-0-	-0-				623	2			N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-		-0-	-0-				331	2			N	-0-					-0-
03	520 N	520	-0-		-0-	-0-				520	2			N	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-		-0-	-0-				659	2			N	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-		-0-	-0-				638	2			N	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-		-0-	-0-				407	2			N	-0-					-0-

DICKENS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL	DEPTH 12985	PERF.12202 - 12715							
01	1825 N	1825	-0-		-0-	-0-				1825	2			N	-0-					-0-
02	1918 X	1918	-0-		-0-	-0-				1918	2			N	-0-					-0-
03	1701 X	1701	-0-		-0-	-0-				1701	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	1440	-0-		-0-	-0-				1440	2			N	-0-					-0-
05	1821 X	1821	-0-		-0-	-0-				1819	2	2	9	N	2		2	8		-0-
06	1609 X	1609	-0-		-0-	-0-				1605	2	4	9	N	4		4	8		-0-

DICKENS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL	DEPTH 13050	PERF.12786 - 12843							
01	2085 X	2085	-0-		-0-	-0-				2085	2			N	-0-					-0-
02	868 X	682	-0-		-186	-0-				679	2	3	9	N	3		3	8		-0-
03	4280 X	4280	-0-		-0-	-0-				4280	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	711	-0-		-1179	-0-				711	2			N	-0-					-0-
05	744 N	148	-0-		-596	-0-				148	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	-0-	-0-		-1890	-0-								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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-									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	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RAINS							
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL	DEPTH 12688	PERF.12153 - 12460							
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)		//CONT.//		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
HUDDLESTON, C. L.				WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402				
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-

HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142				
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-

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2026 - WELL PLUGGED 06/02/26														

HUDDLESTON, C.L.				WELL #: 2		RRCID -> 142101		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494				
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		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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008												
GOODE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	185184	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL	DEPTH	12597	PERF.	12254 - 12337		
M 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	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				123
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				123
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-				123
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				123
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				36
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-				36
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-				36
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				36
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-				76
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				76
03	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-				76
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				76
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				72
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				72
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				72
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				72
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
GOODE UNIT 7				WELL #:	1	RRCID ->	190637	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	11627 - 12013		
01	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-				13
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-				13
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-				13
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			Y	-0-				13
05	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			Y	-0-				13
06	0	N	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	1271	X	855	-0-	-416	-0-	855	3			Y	-0-				-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-				-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-				-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-				-0-
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				12
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				12
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				12
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				12
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														
JACK RUSSELL OIL, LLC														
GOODE UNIT 10														
WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	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-			12
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-			12
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-			12
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-			12
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-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	961 X	224	-0-	-737	-0-	-0-	224 3			N	-0-			36
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			36
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-			36
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-			36
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
GOODE UNIT 7														
WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841														
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659 3			Y	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789 3			Y	-0-			-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 3			Y	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802 3			Y	-0-			-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-	614 3			Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 8														
WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
01	465 X	179	-0-	-286	-0-	-0-	179 3			N	-0-			52
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-			52
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			52
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			52
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
HILL-GOODE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
01	279 X	113	-0-	-166	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114 3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)										35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										428008									
GOODE UNIT 6										WELL #: 3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12019 - 12031	
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	806 X	264	-0-	-542	-0-		264	3				Y	-0-					279	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	181	1			98	
03	310 N	250	-0-	-60	-0-		250	3				Y	-0-					98	
04	270 N	220	-0-	-50	-0-		220	3				Y	-0-					98	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					98	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					98	
GOODE UNIT 7										WELL #: 6		RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11896 - 11908	
01	2604 X	415	-0-	-2189	-0-		415	3				Y	-0-					-0-	
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	3				Y	-0-					-0-	
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1789	3				Y	-0-					-0-	
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		1581	3				Y	-0-					-0-	
05	1767 N	1701	-0-	-66	-0-		1701	3				Y	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GOODE UNIT 7										WELL #: 7		RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11732 - 11836	
01	1209 X	219	-0-	-990	-0-		219	3				Y	-0-					-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3				Y	-0-					-0-	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-							Y	-0-					-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							Y	-0-					-0-	
05	248 N	222	-0-	-26	-0-		222	3				Y	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ROSE CITY RESOURCES, LLC										727892									
BALL ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13306 - 13382	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
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-							N	NO RPT					46	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					46	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HILL X										WELL #: 16 L		RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9345 - 9362	
01	248 N	234	-0-	-14	-0-		234	2				Y	-0-					33	
02	252 N	206	-0-	-46	-0-		206	2				Y	-0-					33	
03	248 N	206	-0-	-42	-0-		206	2				Y	-0-					33	
04	240 N	190	-0-	-50	-0-		190	2				Y	-0-					33	
05	217 N	188	-0-	-29	-0-		188	2				Y	-0-					33	
06	210 N	184	-0-	-26	-0-		184	2				Y	-0-					33	

OIL AND GAS DIVISION

GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HILL X				WELL #: 16 U		RRCID -> 116631		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9260 - 9275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
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			
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-
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	142	-0-	-13	-0-	142	2				N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2				N	-0-			-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2				N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2				N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2				N	-0-			-0-
02	3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	2				N	-0-			-0-
03	2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	2				N	-0-			-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2				N	-0-			-0-
05	2871 X	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	2				N	-0-			-0-
06	2559 X	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	2				N	-0-			-0-
GRESHAM TRUST UNIT A				WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250		PERF. 16026 - 19060			
01	620 N	82	-0-	-538 B	-0-	82	2				N	-0-			-0-
02	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2				N	-0-			-0-
03	403 N	204	-0-	-199 B	-0-	204	2				N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2				N	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2				N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	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	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2				N	-0-			-0-
02	1008 N	789	-0-	-219	-0-	789	2				N	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-			-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2				N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC VARISCO ESTATE UNIT										41127 075 923444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1										RRCID -> 179273	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL	DEPTH 16397	PERF.15676	- 15850			
M	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	62681		11237	-0-	-51444	-0-	11237	2			N	-0-			-0-			
02	0		12599	-0-	12599	12599	12599	2			N	-0-			-0-			
03	0		13714	-0-	13714	26313	13714	2			N	-0-			-0-			
04	0		13882	-0-	13882	40195	13882	2			N	-0-			-0-			
05	0		13753	-0-	13753	53948	13753	2			N	-0-			-0-			
06	0	NO RPT		-0-	-0-	53948					N	NO RPT			-0-			
HILLTOP RESORT (BOSSIER) AMX ENERGY, INC. REED										41515 250 020538	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 1										RRCID -> 254992	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH 17148	PERF.16144	- 16220			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC THEISS										100365	RRCID -> 254136	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL	DEPTH 22000	PERF.17794	- 17848		
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			34			
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			34			
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			34			
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			34			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			34			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT										170038	RRCID -> 230153	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.16334	- 17008		
01	11811	X	8108	-0-	-3703	-0-	8108	2			N	-0-			-0-			
02	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-			-0-			
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-			-0-			
04	11430	X	10763	-0-	-667	-0-	10763	2			N	-0-			-0-			
05	11811	X	11044	-0-	-767	-0-	11044	2			N	-0-			-0-			
06	11430	X	10420	-0-	-1010	-0-	10420	2			N	-0-			-0-			
CHANEY, J. UNIT										241588	RRCID -> 241588	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL	DEPTH 19000	PERF.15946	- 17150		
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-			
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-			
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-			
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-			
05	3100	N	7385	-0-	4285	4285	7385	2			N	-0-			-0-			
06	3000	N	3186	-0-	186	4471	3186	2			N	-0-			-0-			
LANDERS										241838	RRCID -> 241838	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL	DEPTH 18500	PERF.16601	- 16933		
01	30380	X	29043	-0-	-1337	-0-	29043	2			N	-0-			-0-			
02	27440	X	25749	-0-	-1691	-0-	25749	2			N	-0-			-0-			
03	30070	X	28929	-0-	-1141	-0-	28929	2			N	-0-			-0-			
04	28410	X	27822	-0-	-588	-0-	27822	2			N	-0-			-0-			
05	29047	X	28588	-0-	-459	-0-	28588	2			N	-0-			-0-			
06	28110	X	27689	-0-	-421	-0-	27689	2			N	-0-			-0-			

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038											
CAMP CREEK				WELL #:		1	RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14969 - 15838				
M	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		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-
CARR, A. D. A				WELL #:		1	RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791		PERF.17367 - 17654				
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-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		18972 X		18622	-0-	-350		-0-	18622	2			N	-0-			-0-
02		17136 X		16082	-0-	-1054		-0-	16082	2			N	-0-			-0-
03		17515 X		17228	-0-	-287		-0-	17228	2			N	-0-			-0-
04		18030 X		16878	-0-	-1152		-0-	16878	2			N	-0-			-0-
05		18631 X		17922	-0-	-709		-0-	17922	2			N	-0-			-0-
06		18030 X		373	-0-	-17657		-0-	373	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		6 N		6	-0-	-0-		-0-	6	2			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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)										//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 170038							
INGRAM ESTATE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112	
M	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		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06		1710 N	1503	-0-	-207	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

DCR										WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470	
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	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		4898 X	2783	-0-	-2115	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02		4424 X	2474	-0-	-1950	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03		3069 X	2701	-0-	-368	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04		2970 X	2591	-0-	-379	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05		3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06		2700 X	2511	-0-	-189	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

NAVASOT										WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558	
01		15252 X	8325	-0-	-6927	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02		13776 X	4272	-0-	-9504	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03		15252 X	4917	-0-	-10335	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04		14760 X	4573	-0-	-10187	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05		15252 X	4381	-0-	-10871	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06		8070 X	3916	-0-	-4154	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045	
01		22630 X	10390	-0-	-12240	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02		16548 X	14253	-0-	-2295	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
03		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
04		25633 X	25633	-0-	-0-	-0-	25633	2			N	-0-					-0-
05		27081 X	27081	-0-	-0-	-0-	27081	2			N	-0-					-0-
06		26126 X	26126	-0-	-0-	-0-	26126	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438	
01		7812 X	7527	-0-	-285	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02		7056 X	6619	-0-	-437	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03		7719 X	6366	-0-	-1353	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04		7470 X	7403	-0-	-67	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
05		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038										
LITTLE 4 RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL	DEPTH 17775	PERF.17278	- 17325		
M	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-

NAVASOT			WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL	DEPTH 18129	PERF.17256	- 17687		
01	10974	X	8799	-0-	-2175	-0-	8799	2			N	-0-			-0-
02	9912	X	4408	-0-	-5504	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
03	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-			-0-
04	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-			-0-
05	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	2			N	-0-			-0-
06	27707	X	27707	-0-	-0-	-0-	27707	2			N	-0-			-0-

SOUTHWORTH			WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL	DEPTH 18560	PERF.17788	- 18380		
01	30504	X	29321	-0-	-1183	-0-	29321	2			N	-0-			-0-
02	27944	X	24100	-0-	-3844	-0-	24100	2			N	-0-			-0-
03	30938	X	24392	-0-	-6546	-0-	24392	2			N	-0-			-0-
04	32048	X	32048	-0-	-0-	-0-	32048	2			N	-0-			-0-
05	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	33830	2			N	-0-			-0-
06	33132	X	33132	-0-	-0-	-0-	33132	2			N	-0-			-0-

A. D. CARR A			WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL	DEPTH 18090	PERF.17606	- 17824		
01	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			N	-0-			-0-
02	19236	X	13000	-0-	-6236	-0-	13000	2			N	-0-			-0-
03	21297	X	21119	-0-	-178	-0-	21119	2			N	-0-			-0-
04	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	20791	2			N	-0-			-0-
05	20770	X	20716	-0-	-54	-0-	20716	2			N	-0-			-0-
06	20430	X	19066	-0-	-1364	-0-	19066	2			N	-0-			-0-

SOUTHWORTH			WELL #:		3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL	DEPTH 19110	PERF.16824	- 18352		
01	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-			-0-
02	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-			-0-

DCR GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH 19775	PERF.17701	- 19046		
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-			-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-			-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH 18000	PERF.17188	- 17600		
01	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25037	2			N	-0-			-0-
02	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2			N	-0-			-0-
03	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	26035	2			N	-0-			-0-
04	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	23757	2			N	-0-			-0-
05	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	25217	2			N	-0-			-0-
06	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LILY HOPPESS UNIT														CMTY: LEON		
//CONT.// 41515 250				NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.// 170038																
WELL #: 1				RRCID -> 259335				COMPL. DATE 08/09/2010				TOTAL DEPTH 18500				PERF.17612 - 18328
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2		N	-0-					-0-	
02	24856 X	24856	-0-	-0-	-0-	24856	2		N	-0-					-0-	
03	23126 X	20170	-0-	-2956	-0-	20170	2		N	-0-					-0-	
04	22380 X	17917	-0-	-4463	-0-	17917	2		N	-0-					-0-	
05	27435 X	21365	-0-	-6070	-0-	21365	2		N	-0-					-0-	
06	26550 X	19370	-0-	-7180	-0-	19370	2		N	-0-					-0-	
DOROTHY ALLEN UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 259628				COMPL. DATE 07/07/2010				TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908
01	56807 X	56807	-0-	-0-	-0-	56807	2		N	-0-					-0-	
02	47992 X	45942	-0-	-2050	-0-	45942	2		N	-0-					-0-	
03	53134 X	47368	-0-	-5766	-0-	47368	2		N	-0-					-0-	
04	51420 X	46526	-0-	-4894	-0-	46526	2		N	-0-					-0-	
05	53134 X	44876	-0-	-8258	-0-	44876	2		N	-0-					-0-	
06	51420 X	44390	-0-	-7030	-0-	44390	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	42005 X	32612	-0-	-9393	-0-	32612	2		N	-0-					-0-	
02	37940 X	33756	-0-	-4184	-0-	33756	2		N	-0-					-0-	
03	40377 X	40377	-0-	-0-	-0-	40377	2		N	-0-					-0-	
04	39022 X	39022	-0-	-0-	-0-	39022	2		N	-0-					-0-	
05	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	39852	2		N	-0-					-0-	
06	39060 X	38040	-0-	-1020	-0-	38040	2		N	-0-					-0-	
SENATOR RANCH "A" UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 260586				COMPL. DATE 01/12/2011				TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682
01	8649 X	7883	-0-	-766	-0-	7883	2		N	-0-					-0-	
02	7812 X	2310	-0-	-5502	-0-	2310	2		N	-0-					-0-	
03	8649 X	2449	-0-	-6200	-0-	2449	2		N	-0-					-0-	
04	7620 X	2410	-0-	-5210	-0-	2410	2		N	-0-					-0-	
05	7874 X	2188	-0-	-5686	-0-	2188	2		N	-0-					-0-	
06	7620 X	2365	-0-	-5255	-0-	2365	2		N	-0-					-0-	
MCMURREY-STATE UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 260587				COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950
01	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2		N	-0-					-0-	
02	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2		N	-0-					-0-	
03	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2		N	-0-					-0-	
04	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2		N	-0-					-0-	
05	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2		N	-0-					-0-	
06	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	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-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038										
SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 261273			COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136			
M	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NCC UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 261732			COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015			
01	14477	X	3128	-0-	-11349	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
02	13076	X	2265	-0-	-10811	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
03	14477	X	2168	-0-	-12309	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	1999	-0-	-1031	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	1643	-0-	-1488	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	2074	-0-	-956	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 261733			COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202			
01	34417	X	34417	-0-	-0-	-0-	34417	2			N	-0-			-0-
02	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	31602	2			N	-0-			-0-
03	37099	X	37099	-0-	-0-	-0-	37099	2			N	-0-			-0-
04	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	34568	2			N	-0-			-0-
05	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	35614	2			N	-0-			-0-
06	35466	X	35466	-0-	-0-	-0-	35466	2			N	-0-			-0-
MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 261886			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508			
01	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	26787	2			N	-0-			-0-
02	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	15062	2			N	-0-			-0-
03	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	26970	2			N	-0-			-0-
04	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-			-0-
05	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	25336	2			N	-0-			-0-
06	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	25252	2			N	-0-			-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-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "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-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 265323			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612			
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)										//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 170038								
SENATOR RANCH "B" UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922							
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-
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-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONTRAST ENERGY, LLC					173799													
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1					WELL #: 1		RRCID -> 204509		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463							
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-		104	2			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-					-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1					WELL #: 1		RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216							
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	-0-		1103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	980 X	645	-0-	-335	-0-	-0-		645	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	1007	-0-	-78	-0-	-0-		1007	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	769	-0-	-311	-0-	-0-		769	2			N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-		972	2			N	-0-					-0-
06	960 N	797	-0-	-163	-0-	-0-		797	2			N	-0-					-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH					WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205							
01	7440 X	4218	-0-	-3222	-0-	-0-		4218	2			N	-0-					-0-
02	6720 X	3562	-0-	-3158	-0-	-0-		3562	2			N	-0-					-0-
03	7440 X	3325	-0-	-4115	-0-	-0-		3325	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	2215	-0-	-2555	-0-	-0-		2215	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	2248	-0-	-1968	-0-	-0-		2248	2			N	-0-					-0-
06	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	-0-		6617	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.// 41515 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
CONTRAST ENERGY, LLC			//CONT.// 173799																
FOSSIL GREER			WELL #: 1			RRCID -> 212314			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397							
M	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		186 N	147	-0-	-39	-0-			147 2			N	-0-						-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 2			N	-0-						-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-			160 2			N	-0-						-0-
04		150 N	132	-0-	-18	-0-			132 2			N	-0-						-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-			94 2			N	-0-						-0-
06		150 N	108	-0-	-42	-0-			108 2			N	-0-						-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 218220			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962							
01		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-			1455 2			N	-0-						-0-
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-			3147 2			N	-0-						-0-
03		953 X	953	-0-	-0-	-0-			953 2			N	-0-						-0-
04		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-			2689 2			N	-0-						-0-
05		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-			4012 2			N	-0-						-0-
06		720 X	720	-0-	-0-	-0-			720 2			N	-0-						-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 222705			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
FOSSIL JOHN PARKER			WELL #: 1			RRCID -> 224789			COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621							
01		3782 X	3726	-0-	-56	-0-			3726 2			N	-0-						-0-
02		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-			3726 2			N	-0-						-0-
03		3782 X	3535	-0-	-247	-0-			3535 2			N	-0-						-0-
04		3660 X	3200	-0-	-460	-0-			3200 2			N	-0-						-0-
05		3782 X	3255	-0-	-527	-0-			3255 2			N	-0-						-0-
06		3660 X	2841	-0-	-819	-0-			2841 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		124 N	103	-0-	-21	-0-			103 2			N	-0-						-0-
02		84 N	46	-0-	-38	-0-			46 2			N	-0-						-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-			113 2			N	-0-						-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-			82 2			N	-0-						-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-						-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-			109 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		5766 X	4261	-0-	-1505	-0-			4261 2			N	-0-						-0-
02		5208 X	3712	-0-	-1496	-0-			3712 2			N	-0-						-0-
03		5766 X	3816	-0-	-1950	-0-			3816 2			N	-0-						-0-
04		5100 X	1630	-0-	-3470	-0-			1630 2			N	-0-						-0-
05		4247 X	2940	-0-	-1307	-0-			2940 2			N	-0-						-0-
06		4110 X	292	-0-	-3818	-0-			292 2			N	-0-						-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC				//CONT.//		173799								
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL	DEPTH 19250	PERF.16755 - 17520	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WILDMAN TRUST				WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH 18900	PERF.16206 - 18604	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-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	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	10035	2	1 9		N	1	1 8		-0-
02	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
03	9300 X	7935	-0-	-1365	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
04	9000 X	6586	-0-	-2414	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
05	9300 X	6615	-0-	-2685	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
06	9000 X	5798	-0-	-3202	-0-	5798	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	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
02	504 N	74	-0-	-430	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-			-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST				WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH 19000	PERF.16485 - 18831	
01	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-			-0-
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-			-0-
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-			-0-
04	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-			-0-
05	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	27125 X	26580	-0-	-545	-0-	26580	2		N	-0-				-0-
02	24500 X	13142	-0-	-11358	-0-	13142	2		N	-0-				-0-
03	33176 X	33176	-0-	-0-	-0-	33176	2		N	-0-				-0-
04	26484 X	26484	-0-	-0-	-0-	26484	2		N	-0-				-0-
05	27125 X	24304	-0-	-2821	-0-	24304	2		N	-0-				-0-
06	27722 X	27722	-0-	-0-	-0-	27722	2		N	-0-				-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118														
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-				-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-				-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-				-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	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	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-				-0-
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-				-0-
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-				-0-
04	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2		N	-0-				-0-
05	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2		N	-0-				-0-
06	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2		N	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
RAINBOLT RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760														
01	13051 X	7787	-0-	-5264	-0-	228	1	7559	2	N	-0-			-0-
02	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2		N	-0-				-0-
03	13857 X	10754	-0-	-3103	-0-	119	1	10635	2	N	-0-			-0-
04	13410 X	9061	-0-	-4349	-0-	176	1	8885	2	N	-0-			-0-
05	13857 X	7608	-0-	-6249	-0-	231	1	7377	2	N	-0-			-0-
06	13410 X	8983	-0-	-4427	-0-	346	1	8637	2	N	-0-			-0-
CHANEY														
WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003														
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				-0-
03	992 N	530	-0-	-462	-0-	6	1	524	2	N	-0-			-0-
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	12	1	582	2	N	-0-			-0-
05	899 N	364	-0-	-535	-0-	11	1	353	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3104	-0-	104	104	119	1	2985	2	N	-0-			-0-
GIANT NRG CO., LP														
LONE OAK RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708														
01	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2		N	-0-				-0-
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		N	-0-				-0-
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	65	1	6145	2	N	-0-			-0-
04	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	279	1	5607	2	N	-0-			-0-
05	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	222	1	5832	2	N	-0-			-0-
06	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
LION HEART														
WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	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-
HILLTOP RESORT (KNOWLES)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744														
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2				N	-0-		-0-
02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2				N	-0-		-0-
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2				N	-0-		-0-
04	5130 X	5036	-0-	-94	-0-	5036	2				N	-0-		-0-
05	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2				N	-0-		-0-
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	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-						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-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102														
01	4588 X	4535	-0-	-53	-0-	4534	2	1 9			N	1	1 8	-0-
02	4144 X	3835	-0-	-309	-0-	3834	2	1 9			N	1	1 8	-0-
03	4588 X	3958	-0-	-630	-0-	3958	2				N	-0-		-0-
04	4440 X	3717	-0-	-723	-0-	3715	2	2 9			N	2	2 8	-0-
05	4526 X	4142	-0-	-384	-0-	4142	2				N	-0-		-0-
06	4380 X	514	-0-	-3866	-0-	514	2				N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644														
01	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10739	2	1 9			N	1	1 8	-0-
02	9688 X	9224	-0-	-464	-0-	9224	2				N	-0-		-0-
03	10726 X	6929	-0-	-3797	-0-	6929	2				N	-0-		-0-
04	10380 X	7281	-0-	-3099	-0-	7281	2				N	-0-		-0-
05	10726 X	9185	-0-	-1541	-0-	9185	2				N	-0-		-0-
06	10380 X	9277	-0-	-1103	-0-	9277	2				N	-0-		-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40

HOLLMAN (7777) TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN				42227 500 844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	7777 -	7792			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* 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-					99
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B				44580 600 806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	3728 -	3736			
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) LODESTONE OPERATING, INC. JOBE #1				44855 600 100710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL	DEPTH	6816	PERF.	6507 -	6517			
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					42
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1					43
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					44
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					44
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					44
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					44
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, A.H.				220903		RRCID ->		159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	6422 -	6438		
				WELL #:	2													
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	2275	2	N	28					225
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	2460	2	N	24	189	1			60
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	2557	2	N	35	1	8			94
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	2599	2	N	54	120	1			28
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	2484	2	N	1	1	8			28
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	2228	2	N	1	1	8			28
SMYTHE, E.L.				WELL #:	7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	6454 -	6472			
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-

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356																
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																
BEDDINGFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 149322		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387										
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)				46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
ATLAS OPERATING LLC				036587																
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802										
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3				Y	-0-							33
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	3				Y	-0-							33
03	DLQ	G-10	53	-0-	53	105	47	3	6	9		Y	5							38
04	DLQ	G-10	53	-0-	53	158	47	3	6	9		Y	5							43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							43
SHARP, A. L.		WELL #:		1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590										
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-							84
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3				N	-0-							84
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9		N	5							89
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	75	3	6	9		N	5							94
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT							94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							94
BOSLEY, VERNON		WELL #:		1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550										
01	961	N	497	-0-	-464	-0-	497	3				Y	-0-							88
02	DLQ	G-10	646	-0-	646	646	626	3	20	9		Y	18	18	1					88
03	DLQ	G-10	659	-0-	659	1305	653	3	6	9		Y	5							93
04	DLQ	G-10	548	-0-	548	1853	542	3	6	9		Y	5							98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							98

JEWETT (PETTIT) ATLAS OPERATING LLC CLUTE, M. G. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	46335 500 036587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9684 -	9803				
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	1271	N		1146	-0-	-125		-0-			1146	3	N	-0-					47
02	2800	N		2852	-0-	52		52			2822	3	N	27			27	1	47
03	1754	N		1702	-0-	-52		-0-			1702	3	N	-0-					47
04	1173	N		1173	-0-	-0		-0-			1167	3	N	5					52
05	1271	X	NO RPT		-0-	-1271		-0-					N	NO RPT					52
06	1230	X	NO RPT		-0-	-1230		-0-					N	NO RPT					52
CLUTE						WELL #:	1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9440 -	9800		
01	489	N		489	-0-	-0-		-0-			489	3	N	-0-					68
02	600	N		600	-0-	-0-		-0-			600	3	N	-0-					68
03	672	N		672	-0-	-0-		-0-			666	3	N	5					73
04	480	N		53	-0-	-427		-0-			47	3	N	5					78
05	651	N	NO RPT		-0-	-651		-0-					N	NO RPT					78
06	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					78
SCOTT, A.J. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL	DEPTH		PERF.	8727 -	8750		
01	62	N		50	-0-	-12		-0-			50	3	N	-0-					75
02	56	N		52	-0-	-4		-0-			52	3	N	-0-					75
03	53	N		53	-0-	-0-		-0-			47	3	N	5					80
04	60	N		53	-0-	-7		-0-			47	3	N	5					85
05	62	N	NO RPT		-0-	-62		-0-					N	NO RPT					85
06	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
BARRON, ELLA D. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9404 -	9770		
01	1643	N		864	-0-	-779		-0-			864	3	N	-0-					45
02	1456	N		1279	-0-	-177		-0-			1220	3	N	54			54	1	45
03	1186	N		1186	-0-	-0-		-0-			1186	3	N	-0-					45
04	1230	N		1230	-0-	-0-		-0-			1224	3	N	5					50
05	1426	N	NO RPT		-0-	-1426		-0-					N	NO RPT					50
06	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
CLUTE, M.G. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL	DEPTH		PERF.	9418 -	9789		
01	248	N		186	-0-	-62		-0-			186	3	N	-0-					18
02	244	N		244	-0-	-0-		-0-			224	3	N	18			18	1	18
03	266	N		266	-0-	-0-		-0-			260	3	N	5					23
04	269	N		269	-0-	-0-		-0-			263	3	N	5					28
05	248	N	NO RPT		-0-	-248		-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					28
BARRON, ELLA D. GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL	DEPTH		PERF.	9439 -	9784		
01	558	N		400	-0-	-158		-0-			400	3	N	-0-					40
02	504	N		428	-0-	-76		-0-			408	3	N	18			18	1	40
03	489	N		489	-0-	-0-		-0-			483	3	N	5					45
04	501	N		501	-0-	-0-		-0-			495	3	N	5					50
05	465	N	NO RPT		-0-	-465		-0-					N	NO RPT					50
06	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
BARRON, ELLA D. GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL	DEPTH		PERF.	9381 -	9745		
01	467	N		467	-0-	-0-		-0-			467	3	N	-0-					29
02	479	N		479	-0-	-0-		-0-			459	3	N	18			18	1	29
03	527	N		518	-0-	-9		-0-			512	3	N	5					34
04	463	N		463	-0-	-0-		-0-			457	3	N	5					39
05	527	N	NO RPT		-0-	-527		-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587												
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 8707	-	8845			
M	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		465 N	367	-0-	-98	-0-		367 3				N	-0-			35
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-		420 3		30	9	N	27	27 1		35
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-		470 3		6	9	N	5			40
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-		448 3		6	9	N	5			45
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT			45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45

HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL	DEPTH 10307	PERF. 9596	-	9649			
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 3				N	-0-			40
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3				N	-0-			40
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-		323 3		6	9	N	5			45
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-		337 3		6	9	N	5			50
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			50
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL	DEPTH 10610	PERF. 9516	-	9621			
01		62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3				N	-0-			24
02		56 N	53	-0-	-3	-0-		53 3				N	-0-			24
03		62 N	61	-0-	-1	-0-		55 3		6	9	N	5			29
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-		58 3		6	9	N	5			34
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			34
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			34

GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL	DEPTH 10516	PERF. 9567	-	9765			
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3				N	-0-			86
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3				N	-0-			86
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-		79 3		6	9	N	5			91
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-		78 3		6	9	N	5			96
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			96
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			96

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566														
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9559	-	9840			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID -> 139006		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9610	-	9740			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-			157
02	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-			157
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			157
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			157
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	599	2	22	9	N	20			177
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	2	2	8	177
						2	9							
HILCORP ENERGY COMPANY														
PULLEN														
WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 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-
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)														
ATLAS OPERATING LLC														
GUINN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306														
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	N	3			113
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3			116
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1188	3	110	9	N	100	100	1	116
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	3	6	9	N	5			121
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			121
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
HELMCAMP														
WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322														
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			117
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			117
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	692	3	6	9	N	5			122
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	3	6	9	N	5			127
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			127
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
SHARP, A. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359														
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			54
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			54
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	63	3	6	9	N	5			59
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	N	5			64
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
HARCROW, S		WELL #:		1	RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3149	-0-	49	49	3149	3		N	-0-			-0-
02	2600 N	2551	-0-	-49	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			-0-

GUINN		WELL #:		2	RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10214 - 10424				
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	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			106
02	588 N	119	-0-	-469	-0-	119	3		N	-0-			106
03	496 N	180	-0-	-316	-0-	174	3	6 9	N	5			111
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6 9	N	5			116
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10450 - 10552				
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			28
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			28
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6 9	N	5			33
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	29	3	6 9	N	5			38
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

HELMCAMP		WELL #:		3	RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF. 10167 - 10394				
01	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	3		N	-0-			105
02	784 N	669	-0-	-115	-0-	668	3	1 9	N	1			106
03	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	3		N	-0-			106
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	777	3	6 9	N	5			111
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

HELMCAMP		WELL #:		5	RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370				
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			59
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3		N	-0-			59
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	256	3	6 9	N	5			64
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6 9	N	5			69
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

HELMCAMP		WELL #:		4	RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396				
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			170
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	3		N	-0-			170
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1 9	N	1			171
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	796	3	6 9	N	5			176
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			176
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176

JEWETT (TRAVIS PEAK) ATLAS OPERATING LLC SHARP, A. L.													CNTY: LEON						
//CONT.// WELL #: 3													46335 600 RRCID -> 266936						
COMPL. DATE 11/19/2011													TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387						
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	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			62				
02	980 N	941	-0-	-39	-0-	-0-	941	3			N	-0-			62				
03	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	-0-	1027	3		6 9	N	5			67				
04	1050 N	863	-0-	-187	-0-	-0-	857	3		6 9	N	5			72				
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-					N	NO RPT			72				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72				

HELMCAMP													WELL #: 6						
RRCID -> 266942													COMPL. DATE 11/01/2012						
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314																			
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			101				
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	-0-	249	3			N	-0-			101				
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			101				
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		6 9	N	5			106				
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			106				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106				

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT													WELL #: 4						
RRCID -> 271269													COMPL. DATE 10/07/2013						
TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327																			
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-	507	3			N	-0-			131				
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	-0-	478	3			N	-0-			131				
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3		6 9	N	5			136				
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3		6 9	N	5			141				
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT			141				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141				

HILL, A. G. GAS UNIT #3													WELL #: 2						
RRCID -> 272080													COMPL. DATE 12/06/2013						
TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450																			
01	1054 N	929	-0-	-125	-0-	-0-	929	3			N	-0-			76				
02	1008 N	798	-0-	-210	-0-	-0-	798	3			N	-0-			76				
03	868 N	701	-0-	-167	-0-	-0-	701	3			N	-0-			76				
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3		6 9	N	5			81				
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT			81				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81				

SHARP, A. L.													WELL #: 4						
RRCID -> 272081													COMPL. DATE 10/19/2013						
TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314																			
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	3		23 9	N	21			133				
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3		12 9	N	11			144				
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	3		19 9	N	17			161				
04	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	-0-	1174	3		6 9	N	5			166				
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT			166				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166				

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT													WELL #: 5						
RRCID -> 273296													COMPL. DATE 06/14/2014						
TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330																			
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			156				
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			156				
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	899	3		6 9	N	5			161				
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3		6 9	N	5			166				
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT			166				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166				

SHARP, A. L.													WELL #: 5						
RRCID -> 273314													COMPL. DATE 06/17/2014						
TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322																			
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	-0-	442	3			N	-0-			146				
02	420 N	310	-0-	-110	-0-	-0-	310	3			N	-0-			146				
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	-0-	334	3		1 9	N	1			147				
04	420 N	304	-0-	-116	-0-	-0-	298	3		6 9	N	5			152				
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT			152				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152				

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587														
GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9968 - 10474							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-					27		
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3			N	-0-					27		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		59 3	6	9	N	5					32		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		58 3	6	9	N	5					37		
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					37		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	1-T	RRCID -> 136008		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10375 - 10444						
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-		
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 138414		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10073 - 10465						
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					37		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			Y	-0-					37		
03	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2			Y	-0-					37		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			Y	-0-					37		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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-					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-		
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9915 - 10862						
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-		130 2			Y	-0-					-0-		
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-		265 2	3	9	Y	3	3	8			-0-		
03	279 N	208	-0-	-71	-0-		208 2			Y	-0-					-0-		
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2			Y	-0-					-0-		
05	279 N	170	-0-	-109	-0-		170 2			Y	-0-					-0-		
06	210 N	190	-0-	-20	-0-		9 1	181	2	Y	-0-					-0-		
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10180 - 10788						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			5		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													CNTY: LEON															
//CONT.// 46335 600 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 3													RRCID -> 218943				COMPL. DATE 09/01/2007				TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172							
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	3007 X	2817	-0-	-0-	-190	-0-	-0-		2817	2				Y	-0-							-0-						
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2617	2				Y	-0-							-0-						
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2959	2				Y	-0-							-0-						
04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	2866	2	Y	6			6	8				-0-						
									7	9																		
*05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2889	2	6	9	Y	5			5	8				-0-						
06	2850 N	2590	-0-	-0-	-260	-0-	-0-		242	1	2334	2	Y	13			13	8				-0-						
									14	9																		
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 4				RRCID -> 223591				COMPL. DATE 03/18/2010				TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008			
01	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-								83						
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86	2	3	9	Y	3			3	8				83						
03	31 N	6	-0-	-0-	-25	-0-	-0-		6	2			Y	-0-							83							
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2			Y	-0-							83							
05	93 N	5	-0-	-0-	-88	-0-	-0-		5	2			Y	-0-							83							
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	52	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-	-0-	-0-						Y	-0-								63						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								63						
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-								63						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								63						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								63						
06	0 N	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								38						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								38						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								38						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								38						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								38						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	3596 X	2376	-0-	-0-	-1220	-0-	-0-		2376	2				Y	-0-							48						
02	2744 X	2686	-0-	-0-	-58	-0-	-0-		2686	2				Y	-0-							48						
03	2542 X	2279	-0-	-0-	-263	-0-	-0-		2276	2	3	9	Y	3			3	8				48						
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2459	2	9	9	Y	8			8	8				48						
*05	2976 X	1690	-0-	-0-	-1286	-0-	-0-		1682	2	8	9	Y	7			7	8				48						
06	2880 X	1588	-0-	-0-	-1292	-0-	-0-		78	1	1499	2	Y	10			10	8				48						
									11	9																		
BARRON-HARTMAN GU 1													WELL #: 4				RRCID -> 227293				COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530			
01	1395 X	1254	-0-	-0-	-141	-0-	-0-		1254	2				Y	-0-							177						
02	1316 N	1232	-0-	-0-	-84	-0-	-0-		1232	2				Y	-0-							177						
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1382	2				Y	-0-							177						
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1306	2				Y	-0-							177						
*05	1364 N	1316	-0-	-0-	-48	-0-	-0-		1283	2	33	9	Y	30								207						
06	1350 N	1176	-0-	-0-	-174	-0-	-0-		58	1	1116	2	Y	2			2	8				207						
									2	9																		

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
01	186 N	170 -0-	-16	-0-	170 2			Y	-0-			80
02	224 N	85 -0-	-139	-0-	85 2			Y	-0-			80
03	246 N	246 -0-	-0-	-0-	246 2			Y	-0-			80
04	221 N	221 -0-	-0-	-0-	221 2			Y	-0-			80
05	194 N	194 -0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-			80
06	240 N	203 -0-	-37	-0-	10 1	193 2		Y	-0-			80
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021												
01	2511 X	2353 -0-	-158	-0-	2352 2	1 9		Y	1	1 8		43
02	2296 N	2043 -0-	-253	-0-	2041 2	2 9		Y	2	2 8		43
03	2418 N	1858 -0-	-560	-0-	1854 2	4 9		Y	4	4 8		43
04	2280 N	1746 -0-	-534	-0-	1745 2	1 9		Y	1	1 8		43
*05	2522 N	2522 -0-	-0-	-0-	2521 2	1 9		Y	1	1 8		43
06	1934 N	1934 -0-	-0-	-0-	96 1	1830 2		Y	7	7 8		43
					8 9							
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001												
01	173 N	173 -0-	-0-	-0-	173 2			Y	-0-			33
02	63 N	63 -0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-			33
03	40 N	40 -0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-			33
04	247 N	247 -0-	-0-	-0-	247 2			Y	-0-			33
05	84 N	84 -0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-			33
06	121 N	121 -0-	-0-	-0-	6 1	115 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	1599 N	1599 -0-	-0-	-0-	1598 2	1 9		Y	1	1 8		10
02	1680 N	1463 -0-	-217	-0-	1456 2	7 9		Y	6	6 8		10
03	1624 N	1624 -0-	-0-	-0-	1620 2	4 9		Y	4	4 8		10
04	1560 N	1521 -0-	-39	-0-	1492 2	29 9		Y	26	26 8		10
*05	1612 N	1601 -0-	-11	-0-	1583 2	18 9		Y	16	16 8		10
06	1560 N	1351 -0-	-209	-0-	66 1	1264 2		Y	19	19 8		10
					21 9							

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.11306	- 11694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* 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-
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10968	PERF. 9918	- 10819
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.10122	- 10992
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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			70
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6 9	Y	5	5 8		70
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			70
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			70
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			70
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124 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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	9	1	179 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 X	446	-0-	-81	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	343	-0-	-107	-0-	17	1	326 2	Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 236606		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11424 - 11742			
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	558 X	360	-0-	-198	-0-	360	2			Y	-0-				100
02	476 N	327	-0-	-149	-0-	327	2			Y	-0-				100
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-				100
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-				100
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-				100
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	2	2	8		100
						2	9								

CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10108 - 10768			
01	2573 X	1830	-0-	-743	-0-	1829	2	1	9	Y	1	1	8		197
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	Y	1	1	8		197
03	2046 N	1738	-0-	-308	-0-	1735	2	3	9	Y	3	3	8		197
04	1770 N	1621	-0-	-168	-0-	1593	2	9	9	Y	8	8	8		197
*05	2201 N	1602	-0-	-580	-0-	1617	2	4	9	Y	4	4	8		197
06	1680 N	1346	-0-	-334	-0-	67	1	1276	2	Y	3	3	8		197
						3	9								

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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-				15
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	399	2			Y	-0-				15
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-				15
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-				15
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-				15
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	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	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				62
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-				62
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				62
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-				62
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				62
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				62

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810														
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-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2801	2	1 9	Y		1	1 8		10
02	2940 X	2696	-0-	-244	-0-	2695	2	1 9	Y		1	1 8		10
03	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	3057	2	3 9	Y		3	3 8		10
04	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	6 1	2	2915	2	Y	20	20 8		10
						22 9								
*05	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	2762	2	14 9	Y		13	13 8		10
06	2970 X	2427	-0-	-543	-0-	232 1	2	2154	2	Y	37	37 8		10
						41 9								
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3 8	174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2 8	174
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y			1	1 8		174
						1 9								
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792														
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				Y	-0-		38
02	728 N	676	-0-	-52	-0-	676	2				Y	-0-		38
03	837 N	620	-0-	-217	-0-	620	2				Y	-0-		38
04	840 N	592	-0-	-248	-0-	592	2				Y	-0-		38
05	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	2				Y	-0-		38
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	25 1	474 2	Y			-0-			38

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950																			
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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					99	
02	9 N	-0- 9	-0-	-0-	-0-			3	2		6	9	Y	5		5	8	99	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					99	
04	4 N	-0- 4	-0-	-0-	-0-			4	2			Y	-0-					99	
05	13 N	-0- 13	-0-	-0-	-0-			13	2			Y	-0-					99	
06	83 N	-0- 83	-0-	-0-	-0-			4	1		79	2	Y	-0-				99	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 10444 - 11767																			
01	403 N	330	-0-	-73	-0-			330	2			Y	-0-					97	
02	448 N	274	-0-	-174	-0-			256	2		18	9	Y	16		16	8	97	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-			339	2			Y	-0-					97	
04	330 N	224	-0-	-106	-0-			224	2			Y	-0-					97	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-			347	2			Y	-0-					97	
06	330 N	266	-0-	-64	-0-			13	1		253	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	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-			1481	2		2	9	Y	2		2	8	10	
02	1428 N	1334	-0-	-94	-0-			1332	2		2	9	Y	2		2	8	10	
03	1457 N	1451	-0-	-6	-0-			1448	2		3	9	Y	3		3	8	10	
04	1440 N	1391	-0-	-49	-0-			1348	2		43	9	Y	39		39	8	10	
*05	1488 N	1431	-0-	-57	-0-			1399	2		32	9	Y	29		29	8	10	
06	1410 N	1161	-0-	-249	-0-			56	1		1081	2	Y	22		22	8	10	
								24	9										

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10107 - 10993																			
01	2728 X	2143	-0-	-585	-0-			2141	2		2	9	Y	2		2	8	10	
02	2772 X	2052	-0-	-720	-0-			2050	2		2	9	Y	2		2	8	10	
03	3069 X	2418	-0-	-651	-0-			2414	2		4	9	Y	4		4	8	10	
04	2970 X	2244	-0-	-726	-0-			2216	2		28	9	Y	25		25	8	10	
*05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-			2263	2		18	9	Y	16		16	8	10	
06	2340 X	1989	-0-	-351	-0-			98	1		1873	2	Y	16		16	8	10	
								18	9										

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A																			
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-			506	2		62	9	Y	56		58	1	9	
02	504 N	474	-0-	-30	-0-			474	2				Y	-0-				9	
03	527 N	435	-0-	-92	-0-			435	2				Y	-0-				9	
04	540 N	333	-0-	-207	-0-			333	2				Y	-0-				9	
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-			592	2				Y	-0-				9	
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			1065	2				Y	-0-				9	

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322																			
01	279 N	221	-0-	-58	-0-			221	2				N	-0-				20	
02	252 N	200	-0-	-52	-0-			200	2				N	-0-				20	
03	248 N	201	-0-	-47	-0-			201	2				N	-0-				20	
04	210 N	197	-0-	-13	-0-			197	2				N	-0-				20	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232	2				N	-0-				20	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-			233	2				N	-0-				20	

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		46338 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
ATLAS OPERATING LLC		036587								
WILLINGHAM		WELL #: 1	RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550			
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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416 2		N	-0-	-0-
02	2324 X	2263	-0-	-61	-0-	2263 2		N	-0-	-0-
03	2573 X	2078	-0-	-495	-0-	2078 2		N	-0-	-0-
04	2490 X	2340	-0-	-150	-0-	2340 2		N	-0-	-0-
05	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10686 2		N	-0-	-0-
06	2490 X	2193	-0-	-297	-0-	2193 2		N	-0-	-0-
AKINS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387			
01	1085 X	257	-0-	-828	-0-	257 2		N	-0-	-0-
02	168 X	155	-0-	-13	-0-	155 2		N	-0-	-0-
03	248 X	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-	-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-	-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 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	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-	-0-
02	1400 N	443	-0-	-957	-0-	443 2		N	-0-	-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-	-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-	-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-	-0-
06	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	1241 2		N	-0-	-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864			
01	6727 X	6722	-0-	-5	-0-	6722 2		N	-0-	-0-
02	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9602 2		N	-0-	-0-
03	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143 2		N	-0-	-0-
04	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350 2		N	-0-	-0-
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500 2		N	-0-	-0-
06	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 2		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 16620	
								PERF.15920 - 15930	
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690	
								PERF.15387 - 16540	
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106 2	N	-0-
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952 2	N	-0-
03	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475 2	N	-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766 2	N	-0-
05	9052	X	8919	-0-	-133	-0-	8919 2	N	-0-
06	8760	X	8536	-0-	-224	-0-	8536 2	N	-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-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050	
								PERF.14447 - 16569	
01	9021	X	3835	-0-	-5186	-0-	3835 2	N	-0-
02	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350 2	N	-0-
03	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358 2	N	-0-
04	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446 2	N	-0-
05	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	17275 2	N	-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546 2	N	-0-

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100	
								PERF.14410 - 15526	
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083 2	N	-0-
02	1316	N	968	-0-	-348	-0-	968 2	N	-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	N	-0-
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013 2	N	-0-
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987 2	N	-0-
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058 2	N	-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450	
								PERF.14878 - 16027	
01	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	1410 2	N	-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-
03	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1323 2	N	-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251 2	N	-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226 2	N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414									
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-

REDDEN				WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801							
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS				WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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												
MCLEAN			WELL #: A 2			RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 234572			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844									
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	5890 X		5347	-0-	-543	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	5320 X		4074	-0-	-1246	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	5890 X		5721	-0-	-169	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
04	5520 X		5251	-0-	-269	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	5704 X		5366	-0-	-338	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	5550 X		5393	-0-	-157	-0-	5393	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

RUSSELL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551			
01	4960	X	1522	-0-	-3438	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	833	-0-	-1771	-0-	833	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	1411	-0-	-1348	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2	N	-0-			-0-
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2	N	-0-			-0-
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2	N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599			
01	9486	X	9239	-0-	-247	-0-	9239	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	7155	-0-	-1413	-0-	7155	2	N	-0-			-0-
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2	N	-0-			-0-
04	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12731	2	N	-0-			-0-
05	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2	N	-0-			-0-
06	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2	N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778			
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	3202	2	N	-0-			-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-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490			
01	4371	X	2330	-0-	-2041	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-			N	-0-			-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-			-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-			-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	8356	-0-	-169	-0-	8356 2	N	-0-	-0-
02	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 2	N	-0-	-0-
03	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073 2	N	-0-	-0-
04	8100 X	4750	-0-	-3350	-0-	4750 2	N	-0-	-0-
05	8525 X	2903	-0-	-5622	-0-	2903 2	N	-0-	-0-
06	8250 X	2803	-0-	-5447	-0-	2803 2	N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642	
01	992 N	751	-0-	-241	-0-	751 2	N	-0-	-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-	-0-
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2	N	-0-	-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-	-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-	-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	15035 X	14779	-0-	-256	-0-	14779 2	N	-0-	-0-
02	13580 X	13356	-0-	-224	-0-	13356 2	N	-0-	-0-
03	15035 X	14775	-0-	-260	-0-	14775 2	N	-0-	-0-
04	14460 X	14351	-0-	-109	-0-	14351 2	N	-0-	-0-
05	14787 X	14633	-0-	-154	-0-	14633 2	N	-0-	-0-
06	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	14544 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	775 N	465	-0-	-310	-0-	465 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	706	-0-	-358	-0-	706 2	N	-0-	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-	-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-	-0-
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	684 2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
BONNIE ANN			WELL #: 4			RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796					
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-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399					
01	620 N	327	-0-	-293	-0-		327	2			N	-0-					-0-
02	560 N	331	-0-	-229	-0-		331	2			N	-0-					-0-
03	496 N	117	-0-	-379	-0-		117	2			N	-0-					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112	2			N	-0-					-0-
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-		2623	2			N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10633 X	1023	-0-	-9610	-0-		1023	2			N	-0-					-0-
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		4860	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4130	-0-	-520	-0-		4130	2			N	-0-					-0-
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		4274	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	4475	-0-	-919	-0-		4475	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	3456	-0-	-1764	-0-		3456	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	124 N	81	-0-	-43	-0-		81	2			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-					-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-		53	2			N	-0-					-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-		56	2			N	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	2			N	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581						
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-

MCLEAN				WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512				
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-

LAXSON				WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691				
01	28731	X	28731	-0-	-0-	-0-	28731	2		N	-0-			-0-
02	25515	X	25515	-0-	-0-	-0-	25515	2		N	-0-			-0-
03	28636	X	28636	-0-	-0-	-0-	28636	2		N	-0-			-0-
04	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	28447	2		N	-0-			-0-
05	26102	X	25475	-0-	-627	-0-	25475	2		N	-0-			-0-
06	25260	X	21023	-0-	-4237	-0-	21023	2		N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250				
01	7068	X	572	-0-	-6496	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	6384	X	521	-0-	-5863	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03	7037	X	474	-0-	-6563	-0-	474	2		N	-0-			-0-
04	6810	X	4741	-0-	-2069	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
05	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2		N	-0-			-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826				
01	17143	X	2042	-0-	-15101	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
02	15484	X	1027	-0-	-14457	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
03	10943	X	49	-0-	-10894	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	2760	X	32	-0-	-2728	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
06	1980	X	7	-0-	-1973	-0-	7	2		N	-0-			-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-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552				
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #:		1	RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399 - 16001				
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	* DISPOSITIONS AMT 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-

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-	-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 #:	5	RRCID -> 251910	COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15256 - 15892				
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-

MCLEAN				WELL #:	E 5	RRCID -> 252313	COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710				
01	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2				N	-0-			-0-
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2				N	-0-			-0-
03	4495 X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2				N	-0-			-0-
04	4350 X	1698	-0-	-2652	-0-	1698	2				N	-0-			-0-
05	4495 X	250	-0-	-4245	-0-	250	2				N	-0-			-0-
06	4350 X	4292	-0-	-58	-0-	4292	2				N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #:	E 2	RRCID -> 252315	COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602				
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2				N	-0-			-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2				N	-0-			-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2				N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2				N	-0-			-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2				N	-0-			-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2				N	-0-			-0-

REDDEN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 252582	COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	28	-0-	28	-0-	28	2				N	-0-			-0-
03	14B DENY	65	-0-	65	-0-	93	2				N	-0-			-0-
04	14B DENY	79	-0-	79	-0-	172	2				N	-0-			-0-
05	369 X	197	-0-	-172	-0-	197	2				N	-0-			-0-
06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #:	1	RRCID -> 252695	COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828				
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2				N	-0-			-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2				N	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2				N	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				N	-0-			-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186							
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		26257 X	25781	-0-		-476		-0-	25781	2			N	-0-					-0-
02		23800 X	19783	-0-		-4017		-0-	19783	2			N	-0-					-0-
03		26994 X	26994	-0-		-0-		-0-	26994	2			N	-0-					-0-
04		25500 X	21342	-0-		-4158		-0-	21342	2			N	-0-					-0-
05		26350 X	23610	-0-		-2740		-0-	23610	2			N	-0-					-0-
06		25500 X	22696	-0-		-2804		-0-	22696	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-
MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448							
01	601	N	601	-0-		-0-		-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-		-0-		-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-		-0-		-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-		-0-		-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-		-0-		-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-		-0-		-0-	642	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30938 X	24250	-0-	-6688	-0-	24250 2	N	-0-	-0-
02	27944 X	8016	-0-	-19928	-0-	8016 2	N	-0-	-0-
03	29295 X	13196	-0-	-16099	-0-	13196 2	N	-0-	-0-
04	27930 X	13419	-0-	-14511	-0-	13419 2	N	-0-	-0-
05	27869 X	13922	-0-	-13947	-0-	13922 2	N	-0-	-0-
06	23460 X	11864	-0-	-11596	-0-	11864 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-
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084	
01	3038 X	2509	-0-	-529	-0-	2509 2	N	-0-	-0-
02	2688 X	2419	-0-	-269	-0-	2419 2	N	-0-	-0-
03	2914 X	2412	-0-	-502	-0-	2412 2	N	-0-	-0-
04	2820 X	2503	-0-	-317	-0-	2503 2	N	-0-	-0-
05	2666 X	1766	-0-	-900	-0-	1766 2	N	-0-	-0-
06	2580 X	2001	-0-	-579	-0-	2001 2	N	-0-	-0-
S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010	
01	6355 X	3796	-0-	-2559	-0-	3796 2	N	-0-	-0-
02	5740 X	5055	-0-	-685	-0-	5055 2	N	-0-	-0-
03	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481 2	N	-0-	-0-
04	4860 X	4651	-0-	-209	-0-	4651 2	N	-0-	-0-
05	5611 X	3876	-0-	-1735	-0-	3876 2	N	-0-	-0-
06	6150 X	4849	-0-	-1301	-0-	4849 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-		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		220903							
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NASH												CNTY: LEON					
//CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 2												CAPACITY RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476					
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	5053 X	4704	-0-	-349	-0-	39	1	4665	2	N	-0-						-0-
02	4312 X	4219	-0-	-93	-0-	26	1	4193	2	N	-0-						-0-
03	4774 X	4617	-0-	-157	-0-	55	1	4562	2	N	-0-						-0-
04	4620 X	4352	-0-	-268	-0-	91	1	4261	2	N	-0-						-0-
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	83	1	4769	2	N	-0-						-0-
06	4560 X	4415	-0-	-145	-0-	61	1	4354	2	N	-0-						-0-
NASH												WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391					
01	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	211	1	1844	2	N	-0-						-0-
02	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-						-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-						-0-
04	3000 N	3968	-0-	968	968	3968	2			N	-0-						-0-
05	3100 N	4353	-0-	1253	2221	4353	2			N	-0-						-0-
06	3000 N	3089	-0-	89	2310	3089	2			N	-0-						-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.												CNTY: FREESTONE					
49692 750 NON-ASSOCIATED 027049 WELL #: 2												CAPACITY RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
RICHARDSON, LETHA M.												WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.												CNTY: FREESTONE					
49692 755 NON-ASSOCIATED 027049 WELL #: 3												ONE WELL RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						36
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						36
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						36
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY GERRED, D.E.												CNTY: FREESTONE					
49699 400 NON-ASSOCIATED 386310 WELL #: 1												CAPACITY 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-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M	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	6858	-0-	3758	3758	6856	2	2	9	N	2	106	1			1
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	958					N	-0-	1	1			-0-
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	595 X	-0-	-0-	-595	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2026

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	280 N	21	-0-	-259	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

01	5828 X	5570	-0-	-258	-0-	5568	2	2	9	N	2	2	8			67
02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5047	2	174	9	N	158	193	1			32
03	5673 X	5494	-0-	-179	-0-	5493	2	1	9	N	1	1	8			32
04	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5552	2	3	9	N	3	3	8			32
05	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6374	2	1	9	N	1	1	8			32
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5716	2	1	9	N	1	1	8			32

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ATLAS OPERATING LLC 036587
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

01	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3			Y	-0-					50
02	DLQ G-10	625	-0-	625	-0-	625	3			Y	-0-					50
03	DLQ G-10	817	-0-	817	1442	811	3	6	9	Y	5					55
04	DLQ G-10	539	-0-	539	1981	533	3	6	9	Y	5					60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998 PERF. 7958 - 7966	
M	ALLOW 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 * * EOM BALANCE	
01	341 N	124	-0-	-217	-0-	124 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	144	-0-	144	144 3		Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	176	-0-	176	320 3		Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	168	-0-	168	488 3		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-	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
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			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177930	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8210 - 8216	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
UNITED OIL & SHALE LLC		103207									
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219 PERF. 7116 - 7121	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930 PERF. 7020 - 7024	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501 PERF. 7040 - 7044	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

LAKE WORTH (PENN. 5590)										51637 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TARRANT			
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959						
HYDE-HICKMAN WEST										WELL #: 2	RRCID -> 253691	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8733	PERF. 4732	-	5629
M	ALLOW 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	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-				-0-	
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-				-0-	
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-	
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-				-0-	
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-				-0-	
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	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-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC										834365						
FEENEY HILL GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 115427	COMPL. DATE 03/24/1989	TOTAL DEPTH 14055	PERF.13148	-	13236
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-	
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	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-				-0-	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-	
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-				-0-	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-	
05	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-				-0-	
06	930 N	869	-0-	-61	-0-	7	1	862	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	993 X	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	N	4	4	8		46	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				46	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				46	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				46	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				46	

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME CRATON OPERATING LLC WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				53940 300 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #: 1				RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10966	- 11020							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					33
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					33
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					33
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	18	18	1			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-					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-
FORD, HUGH M.				WELL #: 2	RRCID -> 173431	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL	DEPTH 11160	PERF.10928	- 10961						
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					135
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	N	1	1	8			135
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					135
04	3000 N	4246	-0-	1246	1246	4246	2			N	-0-					135
05	3100 N	4217	-0-	1117	2363	4217	2			N	-0-					135
*06	3000 N	3779	-0-	779	3142	3425	2	354	9	N	322	319	1			138
LONG LAKE (TRAVIS PEAK) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ALEXANDER, JOHN D.				54664 721 501130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON						
WELL #: 1				RRCID -> 182897	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL	DEPTH 9838	PERF. 9754	- 9784							
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	273	2	2	9	N	2					115
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	258	2	3	9	N	3					118
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	266	2	2	9	N	2					120
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1					121
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1					122
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	249	2	2	9	N	2					124
LOPER (BOSSIER) ATLAS OPERATING LLC BONNER				54876 050 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #: 5				RRCID -> 212099	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10961	- 11203							
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					29
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	522	3			N	-0-					29
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					29
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	3	6	9	N	5					34
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
BONNER				WELL #: 10	RRCID -> 226048	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL	DEPTH 12297	PERF.11005	- 11943						
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					38
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212	3			N	-0-					38
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	295	3	6	9	N	5					43
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	N	5					48
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587															
BONNER		WELL #:		8	RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817 - 12014								
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
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-	-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, TOM				WELL #:		1	RRCID -> 181114		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 10858						
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 #:		1	RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10784						
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-	
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-						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, TOM				WELL #:		2	RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11024						
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)				//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
WOOD				WELL #:		3	RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL	DEPTH 11946	PERF.10688 - 11820					
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		53	N	53	-0-	-0-		-0-		1	1	52	2	N	-0-			20
02		84	N	39	-0-	-45		-0-		1	1	38	2	N	-0-			20
03		57	N	57	-0-	-0-		-0-		5	1	52	2	N	-0-			20
04		60	N	35	-0-	-25		-0-		2	1	33	2	N	-0-			20
05		91	N	91	-0-	-0-		-0-		4	1	87	2	N	-0-			20
06		61	N	61	-0-	-0-		-0-		4	1	57	2	N	-0-			20
BONNER, ANDY				WELL #:		1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL	DEPTH 12075	PERF.10840 - 11924					
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 #:		1	RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10732 - 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-
LOPER				WELL #:		3	RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10660 - 10800					
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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084		PERF.10706 - 10966	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

OSBORN		WELL #:		3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10592 - 11864	
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-

LOPER		WELL #:		4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10596 - 10854	
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-

LOPER		WELL #:		5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 10762	
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-

BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10914	
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 #:		5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 10874	
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-

OSBORN		WELL #:		4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103		PERF.10958 - 11076	
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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184								
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-
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
BONNER, ANDY				WELL #: 2	RRCID -> 202749	COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869								
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-		5	1	411	2	N	-0-				57
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					57
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		13	1	147	2	N	-0-				57
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					57
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-		9	1	223	2	N	-0-				57
06	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903																
OSBORN			WELL #:		5	RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10659	- 11026								
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	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-

PYRAMID LAND					WELL #:	8	RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL	DEPTH 12186	PERF.10990	- 11208							
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 #:	6	RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL	DEPTH 11945	PERF.10707	- 11756							
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	N	-0-								133
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-								133
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-								133
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-								133
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-								133
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-								133

PYRAMID LAND					WELL #:	9	RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11018	- 11255							
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					WELL #:	7	RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL	DEPTH 12032	PERF.10534	- 10831							
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 #:	7	RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL	DEPTH 11975	PERF.10828	- 10838							
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 WOOD				//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 217706		CAPACITY COMPL. DATE 08/13/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776							
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	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, ANDY				WELL #:		3	RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005				TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160						
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 #:		10	RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005				TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210						
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 #:		9	RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958						
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-
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-	-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 #:		15	RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006				TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019						
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 #:		13	RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006				TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770						
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) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY			//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 219221			CAPACITY COMPL. DATE 11/27/2005			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038						
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	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 #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853																		
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, ANDY																		
WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170																		
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 #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521																		
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 #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670																		
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 #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074																		
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 #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083																		
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								
WOOD		WELL #:		11	RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL	DEPTH	12321	PERF.11112 - 11265
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10538 - 10790
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 #:		7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10480 - 10641
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109										
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL	DEPTH	11766	PERF.10420 - 11646
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (BOSSIER) STROUD PETROLEUM, INC. BONNER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 828082 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.	10945	-	11195			
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-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	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-
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-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	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-
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST					881167 WELL #:	1		RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10910	-	11242	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	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-
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-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	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-
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-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	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-
LOPER (COTTON VALLEY LIME) ATLAS OPERATING LLC BONNER					54876 225 036587 WELL #:	1		RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11080	-	12082	
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					32
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3			N	5					37
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		6 9	N	5					42
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
BONNER WELL #: 2										RRCID -> 200673	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL	DEPTH 12212	PERF.10945	- 12103
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			65
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			65
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	46	3	6	9	N	5			70
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	44	3	6	9	N	5			75
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			75
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
BONNER WELL #: 3										RRCID -> 203875	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11003	- 12092
01		589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-			57
02		504 N	305	-0-	-199	-0-	305	3			N	-0-			57
03		744 N	544	-0-	-200	-0-	544	3			N	-0-			57
04		510 N	307	-0-	-203	-0-	301	3	6	9	N	5			62
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			62
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
BONNER WELL #: 4										RRCID -> 207237	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL	DEPTH 12203	PERF.11729	- 11980
01		930 N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-			34
02		504 N	246	-0-	-258	-0-	246	3			N	-0-			34
03		620 N	425	-0-	-195	-0-	425	3			N	-0-			34
04		540 N	399	-0-	-141	-0-	393	3	6	9	N	5			39
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			39
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
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		589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-			23
02		532 N	414	-0-	-118	-0-	414	3			N	-0-			23
03		589 N	427	-0-	-162	-0-	421	3	6	9	N	5			28
04		450 N	266	-0-	-184	-0-	260	3	6	9	N	5			33
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			33
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
BONNER WELL #: 6										RRCID -> 220513	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11011	- 11964
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			37
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			37
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	N	5			42
04		600 N	492	-0-	-108	-0-	486	3	6	9	N	5			47
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			47
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
BONNER WELL #: 9										RRCID -> 224810	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11000	- 12060
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			41
02		280 N	141	-0-	-139	-0-	141	3			N	-0-			41
03		310 N	150	-0-	-160	-0-	144	3	6	9	N	5			46
04		300 N	105	-0-	-195	-0-	99	3	6	9	N	5			51
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			51
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.//	036587																
BONNER				WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL.	DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	12236	PERF.	10723 - 10814						
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-			96	3			N	-0-					59
02		172	N		172	-0-	-0-	-0-			172	3			N	-0-					59
03		124	N		90	-0-	-34	-0-			84	3		6	9	N	5				64
04		90	N		56	-0-	-34	-0-			50	3		6	9	N	5				69
05		186	N	NO RPT		-0-	-186	-0-								N	NO RPT				69
06		0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				69
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903																
LOPER					WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL.	DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11547 - 11720					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____				05/19/2026													
WOOD					WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL.	DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10622 - 11628					
01		124	N		71	-0-	-53	-0-			1	1		70	2	N	-0-				83
02		112	N		99	-0-	-13	-0-			2	1		97	2	N	-0-				83
03		1737	N		1737	-0-	-0-	-0-			137	1		1600	2	N	-0-				83
04		1570	N		1570	-0-	-0-	-0-			75	1		1495	2	N	-0-				83
05		1634	N		1634	-0-	-0-	-0-			66	1		1568	2	N	-0-				83
*06		1798	N		1798	-0-	-0-	-0-			110	1		1688	2	N	-0-				83
WOLENS HEIRS					WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL.	DATE	03/22/2002	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10904 - 11916					
01		372	N		-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					129
02		28	N		-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					129
03		155	N		-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					129
04		183	N		183	-0-	-0-	-0-			9	1		174	2	N	-0-				129
05		538	N		538	-0-	-0-	-0-			22	1		516	2	N	-0-		49	1	80
06		388	N		388	-0-	-0-	-0-			24	1		364	2	N	-0-				80
BONNER, ANDY					WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL.	DATE	04/27/2002	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.	10840 - 11924					
01		279	N		228	-0-	-51	-0-			3	1		225	2	N	-0-				120
02		252	N		252	-0-	-0-	-0-			5	1		247	2	N	-0-				120
03		404	N		404	-0-	-0-	-0-			32	1		372	2	N	-0-				120
04		275	N		275	-0-	-0-	-0-			13	1		262	2	N	-0-				120
05		859	N		859	-0-	-0-	-0-			35	1		824	2	N	-0-				120
06		630	N		630	-0-	-0-	-0-			38	1		592	2	N	-0-				120
BONNER, TOM					WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL.	DATE	11/22/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10754 - 11870					
01		3972	X		3972	-0-	-0-	-0-			76	1		3873	2	N	21				48
02		2800	N		3062	-0-	262	262			23	9		2972	2	N	4				52
03		4051	X		3789	-0-	-262	-0-			86	1		3460	2	N	1				53
04		4297	X		4297	-0-	-0-	-0-			4	9		4015	2	N	45				98
*05		2976	X		991	-0-	-1985	-0-			1	9									
*06		2880	X		2025	-0-	-855	-0-			232	1		4015	2	N	45				
											50	9									
											70	1		921	2	N	-0-		98	1	-0-
											152	1		1873	2	N	-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 1												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 03/09/2003			
TOTAL DEPTH 12000												PERF.10732 - 11158			
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	BALANCE
01	4557 X	2804	-0-	-0-	-1753	-0-		32	1	2772	2	N	-0-		73
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	4317	2	N	-0-		75
								2	9						
03	4557 X	4054	-0-	-0-	-503	-0-		321	1	3730	2	N	3		78
								3	9						
04	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	4406	2	N	-0-		78
05	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1	5549	2	N	-0-		78
*06	4410 X	4138	-0-	-0-	-272	-0-		252	1	3886	2	N	-0-		78

LOPER												WELL #: 3			
RRCID -> 190495												COMPL. DATE 07/03/2003			
TOTAL DEPTH 12000												PERF.10660 - 11712			
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-		85
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-		85
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		85
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
06	0 N	-0-	-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-	-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-

PYRAMID LAND												WELL #: 2			
RRCID -> 190927												COMPL. DATE 11/03/2002			
TOTAL DEPTH 12005												PERF.10808 - 11840			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21

OSBORN												WELL #: 2			
RRCID -> 191143												COMPL. DATE 03/17/2003			
TOTAL DEPTH 12000												PERF.10630 - 11744			
01	620 N	518	-0-	-0-	-102	-0-		6	1	512	2	N	-0-		27
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	506	2	N	-0-		27
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	495	2	N	-0-		27
04	510 N	489	-0-	-0-	-21	-0-		23	1	466	2	N	-0-		27
05	558 N	517	-0-	-0-	-41	-0-		21	1	496	2	N	-0-		27
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	493	2	N	-0-		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-	-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 BONNER, TOM													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 193606													COMPL. DATE 08/08/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692											
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	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	1835	2	N	-0-					87										
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1831	2	N	-0-					87										
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	1750	2	N	-0-					87										
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1880	2	N	3					90										
								3	9																			
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1965	2	N	-0-					90										
*06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	1849	2	N	-0-					90										
PYRAMID LAND													WELL #: 4				RRCID -> 193608				COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874			
01	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	-0-		424	1	12540	2	N	216	116	1			230										
								238	9																			
02	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	-0-		470	1	11266	2	N	19	108	1			141										
								21	9																			
03	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	-0-		1231	1	11084	2	N	99	178	1			62										
								109	9																			
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	-0-		670	1	7961	2	N	165	189	1			38										
								182	9																			
05	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	-0-		797	1	12311	2	N	129					167										
								142	9																			
*06	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	-0-		956	1	10564	2	N	135					302										
								149	9																			
LOPER													WELL #: 4				RRCID -> 194638				COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690			
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1885	2	N	30					95										
								33	9																			
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	2243	2	N	-0-	95	1			-0-										
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1	2237	2	N	17					17										
								19	9																			
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2174	2	N	23					40										
								25	9																			
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	2322	2	N	-0-					40										
*06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1	2007	2	N	30					70										
								33	9																			
PYRAMID LAND													WELL #: 5				RRCID -> 194645				COMPL. DATE 09/30/2003				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34										
06	14B2 EXT	-0-	-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-	-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)				//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
LOPER				WELL #:		5	RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	839	-0-	-370	-0-	40	1	799	2	N	-0-	65	1			-0-
02		840 N	758	-0-	-82	-0-	42	1	714	2	N	-0-					2
							2	9									
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	117	1	1001	2	N	-0-					2
04		810 N	662	-0-	-148	-0-	60	1	599	2	N	-0-					5
							3	9									
05		837 N	264	-0-	-573	-0-	40	1	224	2	N	-0-					5
*06		1080 N	540	-0-	-540	-0-	61	1	473	2	N	-0-					10
							6	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-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOOD				WELL #:		5	RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861				
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 #:		3	RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820				
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-
PYRAMID LAND				WELL #:		6	RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942				
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					47
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					47
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	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-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND													CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 220903																		
WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1170	2	N	-0-					84
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1116	2	N	-0-					84
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1082	2	N	-0-					84
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1638	2	N	-0-					84
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	2152	2	N	-0-					84
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	1502	2	N	-0-					84
HOLLOWAY, J. GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716					
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, TOM													WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671					
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	1081	2	N	2					114
								2	9									
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	564	2	N	-0-					114
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	145	2	N	-0-					114
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-		1	1	21	2	N	-0-					114
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					114
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					114
OSBORN													WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750					
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1622	2	N	-0-					82
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	1418	2	N	-0-					82
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	1553	2	N	-0-					82
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1529	2	N	-0-					82
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1588	2	N	-0-					82
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1178	2	N	-0-					82
WOOD													WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756					
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-
ROBINSON, J. UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965					
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	967	2	N	32					60
								35	9									
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	807	2	N	5					65
								6	9									
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	-0-		41	1	471	2	N	28					93
								31	9									
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1397	2	N	2					95
								2	9									
05	713 N	614	-0-	-99	-0-	-0-		24	1	579	2	N	10					105
								11	9									
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	721	2	N	2					107
								2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID -> 210440				COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954					
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-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
LOPER					WELL #:	7	RRCID -> 215142				COMPL. DATE 08/16/2005				TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738				
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1874	2	N	-0-					27
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	2	N	16					43
									18	9									
03	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	88	1	1028	2	N	-0-					43
04	1830	N	1408	-0-	-422	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	N	4					47
									4	9									
05	1643	N	1324	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	53	1	1271	2	N	-0-					47
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	N	-0-					47
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-	-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 #:	7	RRCID -> 215752				COMPL. DATE 07/19/2005				TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820				
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM					WELL #:	1	RRCID -> 216735				COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561				
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					43
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					43
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					43
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					43
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					43
WOOD					WELL #:	8	RRCID -> 217705				COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719				
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	N	12					62
									13	9									
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	N	-0-					62
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	687	2	N	-0-					62
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	N	6					68
									7	9									
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	N	-0-					68
*06	750	N	683	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	69	1	608	2	N	5					73
									6	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 217789		CAPACITY COMPL. DATE 08/30/2005		C		COND		DEPTH 12227		PERF.10576 - 12016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* C	* M	* COND	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N		-0-			50
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			50
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-			50
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N		-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			50
WOOD															
		WELL #: 10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11954					
01	1953 N	768	-0-	-1185	-0-	39	1	729	2	N		-0-			94
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	2	N		-0-			94
03	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	164	1	1546	2	N		-0-			94
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	65	1	704	2	N		5			99
05	1829 N	1144	-0-	-685	-0-	76	1	1068	2	N		-0-	8 1		91
*06	1650 N	1495	-0-	-155	-0-	119	1	1367	2	N		8			99
						9	9								
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
WOOD															
		WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 11778					
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	60	1	2517	2	N		-0-			150
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	N		-0-			150
03	1581 N	908	-0-	-673	-0-	100	1	808	2	N		-0-			150
04	1530 N	1184	-0-	-346	-0-	85	1	1099	2	N		-0-			150
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	75	1	1038	2	N		-0-			150
*06	870 N	859	-0-	-11	-0-	81	1	778	2	N		-0-			150
TOM BONNER															
		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 11596					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			54
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N		-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			54
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N		-0-			54
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N		-0-			54
WOOD															
		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11925					
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N		-0-			20
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	N		-0-			20
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N		-0-			20
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N		-0-			20
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N		-0-			20
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N		-0-			20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY												//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
												WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11913			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
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-						
WOOD						WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 11757									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1576	2	N	-0-				117						
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1692	2	N	-0-				117						
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1730	2	N	-0-				117						
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1713	2	N	-0-				117						
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1006	2	N	-0-				117						
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1554	2	N	-0-				117						
BONNER, ANDY						WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 11766									
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				77						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77						
04	4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				77						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77						
J. WATSON						WELL #: 1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10936 - 11779									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
WOOD						WELL #: 12		RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521									
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-				67						
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-				67						
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-				67						
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-				67						
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-				67						
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-				67						
WOOD						WELL #: 14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 11756									
01	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	-0-	45	1	1170	2	N	-0-				239						
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	-0-	46	1	925	2	N	-0-				239						
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	870	2	N	-0-				239						
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	-0-	80	1	1005	2	N	-0-				239						
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1263	2	N	-0-				239						
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	2	N	-0-				239						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT													54876 225 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
													WELL #:		8	RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11536 - 11561	
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	-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-				
WOOD													WELL #:		16	RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL	DEPTH 12180	PERF.10920 - 11947	
01		639 N	639	-0-	-0-		-0-	7	1	632	2	N	-0-						127				
02		616 N	349	-0-	-267		-0-	7	1	342	2	N	-0-						127				
03		682 N	440	-0-	-242		-0-	35	1	405	2	N	-0-						127				
04		630 N	521	-0-	-109		-0-	25	1	496	2	N	-0-						127				
05		650 N	650	-0-	-0-		-0-	26	1	624	2	N	-0-						127				
06		591 N	591	-0-	-0-		-0-	36	1	555	2	N	-0-						127				
WOOD													WELL #:		17	RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10909 - 11913	
01		527 N	473	-0-	-54		-0-	5	1	468	2	N	-0-						74				
02		448 N	439	-0-	-9		-0-	8	1	431	2	N	-0-						74				
03		498 N	498	-0-	-0-		-0-	39	1	459	2	N	-0-						74				
04		462 N	462	-0-	-0-		-0-	22	1	440	2	N	-0-						74				
05		496 N	309	-0-	-187		-0-	12	1	297	2	N	-0-						74				
06		480 N	460	-0-	-20		-0-	28	1	432	2	N	-0-						74				
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-						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 #:		11	RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL	DEPTH 12370	PERF.11929 - 12139	
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 -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL	DEPTH 12321	PERF. 0 - 11930	
01		669 N	669	-0-	-0-		-0-	8	1	661	2	N	-0-						107				
02		122 N	122	-0-	-0-		-0-	2	1	120	2	N	-0-						107				
03		1023 N	102	-0-	-921		-0-	8	1	94	2	N	-0-						107				
04		660 N	79	-0-	-581		-0-	4	1	75	2	N	-0-						107				
05		124 N	106	-0-	-18		-0-	4	1	102	2	N	-0-						107				
06		159 N	159	-0-	-0-		-0-	10	1	149	2	N	-0-						107				

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844											
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	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-
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587											
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	48	1	1451 2	N	-0-	30
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	58	1	1548 2	N	2	32
						2	9				
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	160	1	1507 2	N	-0-	32
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	99	1	1379 2	N	6	38
						7	9				
05	1767 N	1566	-0-	-201	-0-	93	1	1473 2	N	-0-	38
*06	1620 N	918	-0-	-702	-0-	84	1	834 2	N	-0-	38
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922											
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351 2	N	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105 2	N	-0-	-0-
03	403 N	89	-0-	-314	-0-	7	1	82 2	N	-0-	-0-
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	4	1	82 2	N	145	145
						160	9				
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	4	1	88 2	N	3	145 1 3
						3	9				
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64 2	N	-0-	3
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708											
01	3317 X	1848	-0-	-1469	-0-	52	1	1781 2	N	14	67
						15	9				
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	96	1	3507 2	N	5	72
						6	9				
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	310	1	3241 2	N	-0-	72
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	179	1	2970 2	N	26	98
						29	9				
*05	3565 X	3043	-0-	-522	-0-	153	1	2890 2	N	-0-	83 1 15
*06	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	216	1	2856 2	N	17	32
						19	9				
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646											
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1											
01	8463 X	4592	-0-	-3871	-0-	4567	2	25 9	N	23	142
02	7644 X	5201	-0-	-2443	-0-	5193	2	8 9	N	7	149
03	8463 X	4276	-0-	-4187	-0-	4276	2		N	-0-	149
04	5970 X	5904	-0-	-66	-0-	5902	2	2 9	N	2	151
05	5921 X	5211	-0-	-710	-0-	5199	2	12 9	N	11	162
06	5580 X	3725	-0-	-1855	-0-	3715	2	10 9	N	9	171

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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	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	-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	28	-0-	-96	-0-	28	2			Y	-0-			84
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	23	2			Y	-0-			84
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			84
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			84
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			84
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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	-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									
ATLAS OPERATING LLC			036587																		
CARTER GU #1			WELL #:			1	RRCID -> 113276			COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255						
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-							160	
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	-0-	49	3			N	-0-							160	
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	-0-	68	3	17	9	N	15	131	1					44	
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	-0-	100	3	6	9	N	5							49	
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT							49	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							49	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903			RRCID -> 272079			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330							
EVERETT			WELL #:			2															
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-							-0-	
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	777	2	N	3	3	8					-0-	
								3	9												
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	896	2	N	-0-							-0-	
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	800	2	N	-0-							-0-	
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-							-0-	
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	798	2	N	-0-							-0-	
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)			56882 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON									
ATLAS OPERATING LLC			036587																		
GLADNEY #3 GU			WELL #:			3LT	RRCID -> 015454			COMPL. DATE 06/19/1961			TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826						
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	-0-	7836	3	11	9	N	10							105	
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	5510	3	273	9	N	248	172	1					181	
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	-0-	6359	3	57	9	N	52							233	
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	-0-	6759	3	183	9	N	166	169	1					230	
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-					N	NO RPT							230	
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT							230	
PHILLIPS GU #1			WELL #:			1	RRCID -> 075457			COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853						
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-							21	
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	-0-	42	3			N	-0-							21	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	5							26	
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5							31	
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT							31	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							31	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
ATLAS OPERATING LLC										//CONT.//		036587													
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. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	CODE	EOM
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		2435	X		2435	-0-		-0-		-0-			2435	3		N		-0-							-0-
02		2176	X		2176	-0-		-0-		-0-			2176	3		N		-0-							-0-
03		2440	X		2440	-0-		-0-		-0-			2440	3		N		-0-							-0-
04		2739	X		2739	-0-		-0-		-0-			2739	3		N		-0-							-0-
05		1426	X	NO RPT		-0-		-1426		-0-						N		NO RPT							-0-
06		1380	X	NO RPT		-0-		-1380		-0-						N		NO RPT							-0-
CARTER GU #1										WELL #:		3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8383 - 8534					
01		307	N		307	-0-		-0-		-0-			307	3		N		-0-							-0-
02		336	N		211	-0-		-125		-0-			211	3		N		-0-							-0-
03		372	N		288	-0-		-84		-0-			288	3		N		-0-							-0-
04		323	N		323	-0-		-0-		-0-			323	3		N		-0-							-0-
05		248	N	NO RPT		-0-		-248		-0-						N		NO RPT							-0-
06		0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
PHILLIPS GU #1										WELL #:		2		RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8402 - 8708					
01		975	N		975	-0-		-0-		-0-			975	3		N		-0-							-0-
02		820	N		820	-0-		-0-		-0-			820	3		N		-0-							-0-
03		682	N		664	-0-		-18		-0-			664	3		N		-0-							-0-
04		860	N		860	-0-		-0-		-0-			860	3		N		-0-							-0-
05		713	N	NO RPT		-0-		-713		-0-						N		NO RPT							-0-
06		0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
PHILLIPS GU #1										WELL #:		3		RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8542 - 8745					
01		1756	N		1756	-0-		-0-		-0-			1756	3		N		-0-							-0-
02		1708	N		994	-0-		-714		-0-			994	3		N		-0-							-0-
03		1488	N		1125	-0-		-363		-0-			1125	3		N		-0-							-0-
04		1710	N		1584	-0-		-126		-0-			1584	3		N		-0-							-0-
05		1116	N	NO RPT		-0-		-1116		-0-						N		NO RPT							-0-
06		0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-
CARTER GU #1										WELL #:		5		RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8682 - 9376					
01		229	N		229	-0-		-0-		-0-			229	3		N		-0-							35
02		252	N		200	-0-		-52		-0-			200	3		N		-0-							35
03		266	N		266	-0-		-0-		-0-			260	3		N		5							40
04		294	N		294	-0-		-0-		-0-			288	3		N		5							45
05		217	N	NO RPT		-0-		-217		-0-						N		NO RPT							45
06		0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							45

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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	1	2	3	4	5
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
ELEON OPERATORS, LLC 247722 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786									
01	186	N	48	-0-	-138	-0-	48 1	N	-0-
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57 1	N	-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 1	N	-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 1	N	-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 1	N	-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 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	744	N	190	-0-	-554	-0-	190 1	N	-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 1	N	-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 1	N	-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 1	N	-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 1	N	-0-
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							43					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							43					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							43					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							43					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							43					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	51	-0-	51	566	51	1						N	-0-							248					
02	14B2	EXT	55	-0-	55	621	55	1						N	-0-							248					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	621								N	-0-							248					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	621								N	-0-							248					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	621								N	-0-							248					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	621								N	-0-							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	-0-	-0-	-0-	86								N	-0-							-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86								N	-0-							-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86								N	-0-							-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86								N	-0-							-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86								N	-0-							-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86								N	-0-							-0-					
RICHARDSON, LETHA M.														WELL #:	4	RRCID ->	226516	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9813	PERF.	8943	-	9588		
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2						Y	-0-							15					
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	216	2						Y	-0-							15					
03	DLQ	G-10	422	-0-	422	638	422	2						Y	-0-							15					
04	883	N	245	-0-	-638	-0-	245	2						Y	-0-							15					
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2						Y	-0-							15					
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2						Y	-0-							15					
LANE, T. W.														WELL #:	4	RRCID ->	233041	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8993	-	9578		
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2						Y	-0-							58					
02	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	1783	1783	2						Y	-0-							58					
03	DLQ	G-10	701	-0-	701	2484	701	2						Y	-0-							58					
04	2900	N	2025	-0-	-875	1609	2025	2						Y	-0-							58					
05	3100	N	1787	-0-	-1313	296	1787	2						Y	-0-							58					
06	1781	N	1485	-0-	-296	-0-	1485	2						Y	-0-							58					
LANE, T. W.														WELL #:	5	RRCID ->	233230	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8990	-	9576		
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2						Y	-0-							67					
02	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	378	2						Y	-0-							67					
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	446	68	2						Y	-0-							67					
04	876	N	430	-0-	-446	-0-	430	2						Y	-0-							67					
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2						Y	-0-							67					
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2						Y	-0-							67					

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049									
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	61
02	DLQ G-10	972	-0-	972	972	972	2	Y	61
03	DLQ G-10	1711	-0-	1711	2683	1711	2	Y	61
04	2900 N	1105	-0-	-1795	888	1105	2	Y	61
05	1863 N	975	-0-	-888	-0-	975	2	Y	61
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	61
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639									
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	37
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540	2	Y	37
03	DLQ G-10	636	-0-	636	1176	636	2	Y	37
04	1790 N	614	-0-	-1176	-0-	614	2	Y	37
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	37
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	37
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594									
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	51
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	51
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2	Y	51
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	Y	51
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	51
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	51
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588									
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	15
02	DLQ G-10	270	-0-	270	270	270	2	Y	15
03	DLQ G-10	663	-0-	663	933	663	2	Y	15
04	1240 N	307	-0-	-933	-0-	307	2	Y	15
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	15
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	15
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796									
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	31
02	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	2	Y	31
03	DLQ G-10	476	-0-	476	854	476	2	Y	31
04	1284 N	430	-0-	-854	-0-	430	2	Y	31
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	31
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	31
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654									
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	210	-0-	210	318	210	2	Y	19
04	441 N	123	-0-	-318	-0-	123	2	Y	19
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	19
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	19

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT				57277 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON									
				WELL #:	1	RRCID ->	162646	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	14501 - 14790							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MARSTERS, N.E. ATLAS OPERATING LLC WATSON, M. L. GU #1				57733 100 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
				WELL #:	2	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL	DEPTH	11989	PERF.	10920 - 11010							
01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-							100	
02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-							100	
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3		3	9	N	3						103	
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3		6	9	N	5						108	
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-						N	NO RPT						108	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108	

UTLEY-HILL GU				WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10830 - 10992							
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	-0-	52	3			N	-0-							1	
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	-0-	54	3			N	-0-							1	
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	-0-	53	3		6	9	N	5						6	
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	-0-	51	3		6	9	N	5						11	
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT						11	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11	

HILL-SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10874 - 11094							
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	-0-	52	3			N	-0-							-0-	
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	-0-	107	3			N	-0-							-0-	
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3			N	-0-							-0-	
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-							-0-	
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DENT GU				WELL #:	1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.	10925 - 11152							
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	-0-	675	3			N	-0-							3	
02	728	N	590	-0-	-138	-0-	-0-	590	3			N	-0-							3	
03	868	N	672	-0-	-196	-0-	-0-	672	3			N	-0-							3	
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	-0-	584	3		6	9	N	5						8	
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	

HILL-LAMBERT GU				WELL #:	1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11012 - 11221							
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	-0-	224	3			N	-0-							-0-	
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	-0-	206	3			N	-0-							-0-	
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-							-0-	
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-							-0-	
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
HILL-SNEED GU		WELL #:		1	RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL	DEPTH 11406	PERF.11050 - 11243
M	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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3	N	-0-	-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL	DEPTH 11577	PERF.11170 - 11426
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3	N	-0-	60
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	60
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	60
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	3	6 9	5	65
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
WATSON TRUST GU		WELL #:		3	RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10808 - 10966
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3	N	-0-	84
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	527	3	N	-0-	84
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	3	6 9	5	89
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	3	6 9	5	94
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		6	RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11035 - 11124
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-	25
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-	25
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	-0-	25
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2023	3	90 9	82	107
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
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	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-

MARSTERS, N.E.													CNTY: FREESTONE		
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 57733 100															
WATSON TRUST GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 156137															
COMPL. DATE 09/30/1995															
TOTAL DEPTH 11175															
PERF.10790 - 10964															
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	* * 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
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															
WELL #: 1															
RRCID -> 132589															
COMPL. DATE 11/07/1989															
TOTAL DEPTH 12060															
PERF.10944 - 11140															
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	149	1	1576	2	N	40			154
							44	9							
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	192	1	1424	2	N	1			155
							1	9							
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	286	1	1247	2	N	39			194
							43	9							
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	150	1	1164	2	N	24	193	1	25
							26	9							
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	97	1	749	2	N	-0-			25
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	237	1	1164	2	N	38			63
							42	9							
THORNTON, SARAH															
WELL #: 1															
RRCID -> 133365															
COMPL. DATE 12/24/1989															
TOTAL DEPTH 12080															
PERF.10990 - 11190															
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	N	1			83
							1	9							
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	63	1	549	2	N	-0-			83
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	103	1	506	2	N	-0-			83
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	822	2	N	-0-			83
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	803	2	N	-0-			83
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	110	1	617	2	N	2			85
							2	9							
THORNTON, SUE															
WELL #: 1															
RRCID -> 136012															
COMPL. DATE 10/05/1990															
TOTAL DEPTH 12020															
PERF.11041 - 11222															
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	-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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	66	1	473	2	N	-0-			42
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	N	-0-			42
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	100	1	338	2	N	-0-			42
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	66	1	350	2	N	-0-			42
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	62	1	359	2	N	-0-			42
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	83	1	302	2	N	-0-			42

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM															//CONT.// 57733 100 //CONT.// 220903 WELL #: 2															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
															RRCID -> 153490															COMPL. DATE 01/12/1995															TOTAL DEPTH 11170															PERF.10846 - 11030																													
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		838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	777	2	N	3		70	1		105																																																																			
02		724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	647	2	N	2					107																																																																			
03		780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	2					109																																																																			
04		709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	643	2	N	-0-					109																																																																			
05		725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	667	2	N	-0-					109																																																																			
06		630	N	539	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	458	2	N	-0-					109																																																																			
COCKERELL															WELL #: 1															RRCID -> 153949															COMPL. DATE 03/04/1995															TOTAL DEPTH 11300															PERF.10944 - 11127														
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																			
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2025																																																																																									
MARSTERS, CHRISTINE															WELL #: 3															RRCID -> 156271															COMPL. DATE 10/13/1995															TOTAL DEPTH 12200															PERF.10970 - 11164														
01		1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1384	2	N	3					105																																																																			
02		1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	1172	2	N	-0-					105																																																																			
03		1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1202	2	N	2					107																																																																			
04		1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1290	2	N	3					110																																																																			
05		1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	1302	2	N	9					119																																																																			
06		1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1006	2	N	-0-					119																																																																			
BONNER, LAURA															WELL #: 2															RRCID -> 185940															COMPL. DATE 08/13/2001															TOTAL DEPTH 12000															PERF.10959 - 11078														
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																			
02		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																			
03		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																			
04		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																			
05		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																			
06		SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-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		1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1006	2	N	15					130																																																																			
02		1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	935	2	N	-0-					130																																																																			
03		1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	964	2	N	-0-					130																																																																			
04		1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1021	2	N	8					138																																																																			
05		1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1070	2	N	4	130	1			12																																																																			
06		1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	938	2	N	8					20																																																																			
MARSTERS, CHRISTINE															WELL #: 4															RRCID -> 196635															COMPL. DATE 06/10/2003															TOTAL DEPTH 12105															PERF.10932 - 11032														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25																																																																			
02		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					25																																																																			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25																																																																			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25																																																																			
05		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25																																																																			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25																																																																			

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM														
		//CONT.//		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10972 - 11121		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976 X	1180	-0-	-1796	-0-	197	1	979	2	N	4	115	1	4
02	2688 X	2301	-0-	-387	-0-	336	1	1940	2	N	23			27
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	789	1	3255	2	N	1			28
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	496	1	3660	2	N	-0-			28
05	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	467	1	3922	2	N	37			65
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	634	1	2895	2	N	-0-			65
		WELL #:		2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10977 - 11159		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
		WELL #:		2		RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10900 - 11098		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
		WELL #:		1		RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10912 - 11041		
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			96
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			96
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			96
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			96
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			96
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			96
		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-
		WELL #:		2		RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115		
01	T. A.	377	-0-	377	377	377	2			N	-0-			183
02	T. A.	361	-0-	361	738	361	2			N	-0-			183
03	T. A.	400	-0-	400	1138	400	2			N	-0-			183
04	1519 X	381	-0-	-1138	-0-	381	2			N	-0-			183
05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			183
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			183

MCBEE (PETTIT)			58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903											
THORNE-BARKLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	130872	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	9487 - 9670	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
MCBEE (RODESSA)			58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903											
BARKLEY, LIZZIE			WELL #:		1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8792 - 8794	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2025									
GOLIE, M.			WELL #:		1 C	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8833 - 8841	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCBEE (TRAVIS PEAK)			58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903											
GOLIE, M.			WELL #:		1 T	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10039 - 10204	
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 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	2944 1	95 2	1	114
						1 9			
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	945 1	34 2	2	114
						2 9			
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			4	114
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			1	114
*05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			1	114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	114
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055	
								PERF.10034 - 10162	
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2362 1	77 2	-0-	56
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	795 1	28 2	1	56
						1 9		1 8	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			3	56
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			1	56
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			1	56
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13	68
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	14896	14020	-0-	-876	-0-	14019 2	1 9	1	-0-
02	11631 R	11631	-0-	-0-	-0-	11630 2	1 9	1	-0-
03	12870 R	12870	-0-	-0-	-0-	12870 2		-0-	-0-
04	12720	12309	-0-	-411	-0-	12308 2	1 9	1	-0-
05	13144	12713	-0-	-431	-0-	12713 2		-0-	-0-
06	12720	10948	-0-	-1772	-0-	10948 2		-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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					34
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	753	2			Y	-0-					34
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			Y	-0-					34
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	2			Y	-0-					34
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			Y	-0-					34
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	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	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-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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	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-	
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	2387 X	383	-0-	-2004	-0-	383	2				N	-0-						-0-	
02	2156 X	1891	-0-	-265	-0-	1891	2				N	-0-						-0-	
03	2387 X	1301	-0-	-1086	-0-	1301	2				N	-0-						-0-	
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2				N	-0-						-0-	
05	2108 N	1185	-0-	-923	-0-	1185	2				N	-0-						-0-	
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				N	-0-						-0-	
RED, LYLE										WELL #:	2	RRCID -> 192888	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12854	- 12866			
01	2697 X	2254	-0-	-443	-0-	2251	2	3	9	N	3							93	
02	2296 N	2210	-0-	-86	-0-	2204	2	6	9	N	5							98	
03	2697 N	2441	-0-	-256	-0-	2438	2	3	9	N	3							101	
04	2190 N	2051	-0-	-139	-0-	2045	2	6	9	N	5							106	
05	2449 N	2080	-0-	-369	-0-	2078	2	2	9	N	2							108	
06	2370 N	1931	-0-	-439	-0-	1925	2	6	9	N	5							113	
RED, LYLE										WELL #:	1	RRCID -> 198081	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12801	- 12824			
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2				N	-0-						23	
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2				N	-0-						23	
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2				N	-0-						23	
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2				N	-0-						23	
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2				N	-0-						23	
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					45
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					45
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					45
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					45
05	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					45
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					45

STUDDARD STEWARD "M"				WELL #:	1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646						
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3753	-0-	-83	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	2683	-0-	-2177	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				WELL #:	100566	RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448						
STEWARD "A" UNIT				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				WELL #:	100584	RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888						
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888						
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	80	-0-	-970	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	4	RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832						
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232	
MANAHAN "B"				1								
01	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2	N	-0-	-0-	3
02	448	N	6	-0-	-442	-0-	6	2	N	-0-	-0-	3
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-	-0-	3
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2	N	-0-	-0-	3
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-	-	N	-0-	-0-	3
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	3
HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358	
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2	N	-0-	-0-	-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	-0-	-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	-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-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12304 - 12808	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
HANCOCK "W"		WELL #:		2	RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360	
01	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2	N	-0-	-0-	10
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-	10
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-	-0-	10
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-	-0-	10
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	10
06	1560	N	1135	-0-	-425	-0-	1135	2	N	-0-	-0-	10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.															
MANAHAN "B"															

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 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	5704 X	3113	-0-	-2591	-0-	3113	2				N	-0-			17
02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2				N	-0-			17
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2				N	-0-			17
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2				N	-0-			17
05	5704 X	5162	-0-	-542	-0-	5162	2				N	-0-			17
06	5520 X	4713	-0-	-807	-0-	4713	2				N	-0-			17
MANAHAN "B" WELL #: 4										RRCID -> 205606	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 12530	PERF.12182	- 12340	
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2				N	-0-			5
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2				N	-0-			5
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2				N	-0-			5
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-			5
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-			5
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-			5
MANAHAN "B" WELL #: 6										RRCID -> 207252	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 12595	PERF.12038	- 12280	
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2				N	-0-			-0-
02	1036 N	725	-0-	-311	-0-	725	2				N	-0-			-0-
03	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2				N	-0-			-0-
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1357	2				N	-0-			-0-
05	806 N	456	-0-	-350	-0-	456	2				N	-0-			-0-
06	1320 N	576	-0-	-744	-0-	576	2				N	-0-			-0-
MANAHAN "B" WELL #: 7										RRCID -> 213637	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 12530	PERF.12044	- 12326	
01	775 N	604	-0-	-171	-0-	604	2				N	-0-			-0-
02	616 N	515	-0-	-101	-0-	515	2				N	-0-			-0-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2				N	-0-			-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2				N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2				N	-0-			-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2				N	-0-			-0-
MANAHAN "B" WELL #: 9										RRCID -> 213641	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12190	- 12224	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2				N	-0-			3
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				N	-0-			3
03	372 N	136	-0-	-236	-0-	136	2				N	-0-			3
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2				N	-0-			3
05	372 N	45	-0-	-327	-0-	45	2				N	-0-			3
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2				N	-0-			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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL, F. E. COMPANY				//CONT.//	64409 210 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL	DEPTH 12665	PERF.11150	- 11184
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	248 N	187	-0-	-61	-0-	12 1	175 2	Y	-0-			12	
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	3 1	177 2	Y	-0-			12	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	172 2	Y	-0-			12	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277 2	Y	-0-			12	
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	3 1	83 2	Y	-0-			12	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 1	309 2	Y	-0-			12	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12414	- 12572
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	83 2	Y	-0-			-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	3 1	87 2	Y	-0-			-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	Y	-0-			-0-	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	Y	-0-			-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	115 2	Y	-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-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ZA GU1				WELL #:	1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12228	- 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
EMMONS, MG GU1				WELL #:	1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12088	- 12195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
PEYTON, MT GU1				WELL #:	1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12286	- 12653
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	26 1	375 2	Y	-0-			-0-	
02	532 N	353	-0-	-179	-0-	5 1	348 2	Y	-0-			-0-	
03	527 N	390	-0-	-137	-0-	12 1	378 2	Y	-0-			-0-	
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	16 1	359 2	Y	-0-			-0-	
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	13 1	363 2	Y	-0-			-0-	
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	8 1	355 2	Y	-0-			-0-	
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	1	RRCID ->	109982	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12560	- 12829
01	1426 X	683	-0-	-743	-0-	43 1	640 2	Y	-0-			-0-	
02	980 N	636	-0-	-344	-0-	9 1	627 2	Y	-0-			-0-	
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	25 1	786 2	Y	-0-			-0-	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	27 1	634 2	Y	-0-			-0-	
05	713 N	462	-0-	-251	-0-	16 1	446 2	Y	-0-			-0-	
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	16 1	734 2	Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHEELLOCK GU 1														
WELL #: 1										RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		
										TOTAL		DEPTH 12900		
										PERF.12559		- 12817		
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		806 N	483	-0-	-323	-0-	31	1	452	2	Y	-0-		-0-
02		392 N	122	-0-	-270	-0-	2	1	120	2	Y	-0-		-0-
03		310 N	94	-0-	-216	-0-	3	1	91	2	Y	-0-		-0-
04		480 N	51	-0-	-429	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-		-0-

FOLK										WELL #: 1		RRCID -> 110388		
										COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550		
										PERF.11162		- 11471		
01		403 N	315	-0-	-88	-0-	24	1	291	2	N	-0-		-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	97	1	356	2	N	-0-		-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	90	1	275	2	N	-0-		-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	N	-0-		-0-
05		496 N	431	-0-	-65	-0-	43	1	388	2	N	-0-		-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-		-0-

CROUCH, BL GUI										WELL #: 1		RRCID -> 114077		
										COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313		
										PERF.12555		- 13160		
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-		-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-		-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	Y	-0-		-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-		-0-

PYLE, HB GUI										WELL #: 1		RRCID -> 114335		
										COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.12026		- 12734		
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-		-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	Y	-0-		-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	Y	-0-		-0-
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	17	1	395	2	Y	-0-		-0-
05		434 N	417	-0-	-17	-0-	14	1	403	2	Y	-0-		-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 123524		
										COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940		
										PERF.12754		- 12836		
01		13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
02		84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
03		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
04		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-

KOONCE, HOMER										WELL #: 1		RRCID -> 124429		
										COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990		
										PERF.12686		- 12726		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	405	-0-	405	-0-	17	1	388	2	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	2097	-0-	2097	-0-	72	1	2025	2	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	1041	-0-	1041	-0-	23	1	1018	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 #: 2										RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12304 - 12631			
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		62 N	46	-0-	-0-	-16	-0-			3 1	43	2	Y	-0-					-0-
02		140 N	8	-0-	-0-	-132	-0-			8 2			Y	-0-					-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	87	2	Y	-0-					-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	56	2	Y	-0-					-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	162	2	Y	-0-					-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	154	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY										WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12064 - 12550	
01		1333 X	275	-0-	-0-	-1058	-0-			17 1	258	2	Y	-0-					-0-
02		364 N	259	-0-	-0-	-105	-0-			4 1	255	2	Y	-0-					-0-
03		403 N	96	-0-	-0-	-307	-0-			3 1	93	2	Y	-0-					-0-
04		270 N	59	-0-	-0-	-211	-0-			2 1	57	2	Y	-0-					-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	350	2	Y	-0-					-0-
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	1638	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		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	589	2	Y	-0-					-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	340	2	Y	-0-					-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	279	2	Y	-0-					-0-
04		600 N	264	-0-	-0-	-336	-0-			11 1	253	2	Y	-0-					-0-
05		372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-
06		270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685		PERF.10943 - 11156	
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12441 - 12666	
01		14B2 EXT	260	-0-	-0-	260	260			17 1	243	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	70	-0-	-0-	70	330			1 1	69	2	N	-0-					-0-
03		443 X	113	-0-	-0-	-330	-0-			3 1	110	2	N	-0-					-0-
04		9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	245	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12590	
01		1519 X	571	-0-	-0-	-948	-0-			36 1	535	2	Y	-0-					-0-
02		868 N	583	-0-	-0-	-285	-0-			8 1	575	2	Y	-0-					-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	539	2	Y	-0-					-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	547	2	Y	-0-					-0-
05		651 N	527	-0-	-0-	-124	-0-			18 1	509	2	Y	-0-					-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	554	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		1488 N	1375	-0-	-0-	-113	-0-			87 1	1288	2	Y	-0-					-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	981	2	Y	-0-					-0-
03		558 N	475	-0-	-0-	-83	-0-			14 1	461	2	Y	-0-					-0-
04		1320 N	1041	-0-	-0-	-279	-0-			43 1	998	2	Y	-0-					-0-
05		1116 N	968	-0-	-0-	-148	-0-			33 1	935	2	Y	-0-					-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	988	2	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 #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818												
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-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624												
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	15	1	224 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	3	1	209 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	7	1	232 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	8	1	238 2	Y	-0-		-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301 2	Y	-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-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702												
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613 2	Y	-0-		-0-
02	588 N	524	-0-	-64	-0-	7	1	517 2	Y	-0-		-0-
03	682 N	467	-0-	-215	-0-	14	1	453 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	25	1	571 2	Y	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	24	1	677 2	Y	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	605 2	Y	-0-		-0-
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814												
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	192	1	2831 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3261	-0-	461	461	46	1	3215 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3104	-0-	4	465	94	1	3010 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2670	-0-	-330	135	110	1	2560 2	Y	-0-		-0-
05	4088 X	3953	-0-	-135	-0-	136	1	3817 2	Y	-0-		-0-
06	2550 X	2149	-0-	-401	-0-	47	1	2102 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 #:	3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.12819	-	12876		
M	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	3255 X	1217	-0-	-2038	-0-	77	1	1140	2	Y	-0-				5		
02	2940 X	2190	-0-	-750	-0-	31	1	2159	2	Y	-0-				5		
03	2418 X	1494	-0-	-924	-0-	45	1	1449	2	Y	-0-				5		
04	2340 X	1168	-0-	-1172	-0-	48	1	1120	2	Y	-0-				5		
05	2418 X	1189	-0-	-1229	-0-	41	1	1148	2	Y	-0-				5		
06	2340 X	1164	-0-	-1176	-0-	25	1	1139	2	Y	-0-				5		
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12706	-	12854		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
FOLK				WELL #:	2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	12249	PERF.12808	-	15020		
01	5921 X	5146	-0-	-775	-0-	421	1	4725	2	N	-0-				37		
02	5572 X	4997	-0-	-575	-0-	1088	1	3909	2	N	-0-				37		
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	1903	1	5687	2	N	-0-				37		
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	693	1	6285	2	N	-0-				37		
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	638	1	5427	2	N	-0-				37		
06	5970 X	5490	-0-	-480	-0-	317	1	5173	2	N	-0-				37		
PEYTON, MT GU1				WELL #:	5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL	DEPTH	12751	PERF.12494	-	12549		
01	4991 X	4343	-0-	-648	-0-	276	1	4067	2	Y	-0-				6		
02	4508 X	3706	-0-	-802	-0-	52	1	3654	2	Y	-0-				6		
03	4650 X	3582	-0-	-1068	-0-	109	1	3473	2	Y	-0-				6		
04	4290 X	1500	-0-	-2790	-0-	62	1	1438	2	Y	-0-				6		
05	4371 X	3886	-0-	-485	-0-	133	1	3753	2	Y	-0-				6		
06	4200 X	3518	-0-	-682	-0-	77	1	3441	2	Y	-0-				6		
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12319	-	12565		
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	N	-0-				-0-		
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	18	1	1235	2	N	-0-				-0-		
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	2	N	-0-				-0-		
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	69	1	1605	2	N	-0-				-0-		
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	68	1	1901	2	N	-0-				-0-		
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	42	1	1865	2	N	-0-				-0-		
WHITAKER				WELL #:	1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11349	-	11531		
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	2	N	-0-				-0-		
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	77	1	670	2	N	-0-				-0-		
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	131	1	642	2	N	-0-				-0-		
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	N	-0-				-0-		
05	837 N	712	-0-	-125	-0-	57	1	655	2	N	-0-				-0-		
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	90	1	506	2	N	-0-				-0-		
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.11808	-	11960		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
HOMER KOONCE				WELL #:	4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL	DEPTH	12947	PERF.12372 - 12460
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	183286	COMPL. DATE	12/31/2020	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11966 - 12268
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	134 1	1977 2	N	-0-			7
02	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	17 1	1201 2	N	-0-			7
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	44 1	1407 2	N	-0-			7
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	94 1	2184 2	N	-0-			7
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	90 1	2523 2	N	-0-			7
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	48 1	2143 2	N	-0-			7

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.12124 - 12272
01	372	N	59	-0-	-313	-0-	59 2		N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	N	-0-			-0-
03	341	N	118	-0-	-223	-0-	3 1	115 2	N	-0-			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 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	465	N	285	-0-	-180	-0-	18 1	267 2	Y	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6 1	389 2	Y	-0-			-0-
03	372	N	123	-0-	-249	-0-	4 1	119 2	Y	-0-			-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	8 1	184 2	Y	-0-			-0-
05	434	N	82	-0-	-352	-0-	3 1	79 2	Y	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	2 1	106 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	155	N	50	-0-	-105	-0-	3 1	47 2	N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2 1	158 2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	251 2	N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17 1	395 2	N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12 1	325 2	N	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7 1	337 2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.12625 - 12929
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	139 1	2046 2	N	-0-			-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	26 1	1809 2	N	-0-			-0-
03	1643	N	687	-0-	-956	-0-	21 1	666 2	N	-0-			-0-
04	1590	N	821	-0-	-769	-0-	34 1	787 2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	50 1	1405 2	N	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	21 1	942 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)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
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		930 N	722	-0-	-208	-0-	722 2		N	-0-		-0-
02		840 N	642	-0-	-198	-0-	22 1	620 2	N	-0-		-0-
03		930 N	310	-0-	-620	-0-	9 1	301 2	N	-0-		-0-
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
05		713 N	183	-0-	-530	-0-	183 2		N	-0-		-0-
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-
ANDERSON TRUST "A"												
		WELL #:		2	RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL	DEPTH 13346	PERF.12562	- 12689
01		713 X	195	-0-	-518	-0-	11 1	184 2	Y	-0-		-0-
02		644 N	391	-0-	-253	-0-	21 1	370 2	Y	-0-		-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	26 1	438 2	Y	-0-		-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	461 2	Y	-0-		-0-
05		434 N	208	-0-	-226	-0-	12 1	196 2	Y	-0-		-0-
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	67 1	856 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		248 X	188	-0-	-60	-0-	12 1	176 2	Y	-0-		-0-
02		280 N	160	-0-	-120	-0-	2 1	158 2	Y	-0-		-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	7 1	234 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	148	-0-	-32	-0-	6 1	142 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	5 1	140 2	Y	-0-		-0-
06		240 N	203	-0-	-37	-0-	4 1	199 2	Y	-0-		-0-
EMMONS UNIT												
		WELL #:		2	RRCID -> 187341		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL	DEPTH 12845	PERF.12634	- 12644
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	108 1	1583 2	N	-0-		-0-
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	18 1	1281 2	N	-0-		-0-
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	46 1	1479 2	N	-0-		-0-
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	60 1	1396 2	N	-0-		-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	61 1	1725 2	N	-0-		-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	33 1	1504 2	N	-0-		-0-
TERRY "A"												
		WELL #:		1	RRCID -> 187347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL	DEPTH 12710	PERF.12472	- 12532
01		1426 X	699	-0-	-727	-0-	39 1	660 2	Y	-0-		-0-
02		1204 N	1145	-0-	-59	-0-	61 1	1084 2	Y	-0-		-0-
03		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	66 1	1105 2	Y	-0-		-0-
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60 1	951 2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1125	-0-	-146	-0-	67 1	1058 2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	533	-0-	-607	-0-	38 1	495 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		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
MCADAMS "B"												
		WELL #:		1	RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL	DEPTH 13460	PERF.13008	- 13086
01		3503 X	2891	-0-	-612	-0-	163 1	2728 2	Y	-0-		-0-
02		2940 X	2155	-0-	-785	-0-	116 1	2039 2	Y	-0-		-0-
03		3162 X	2738	-0-	-424	-0-	154 1	2584 2	Y	-0-		-0-
04		2850 X	2550	-0-	-300	-0-	152 1	2398 2	Y	-0-		-0-
05		2945 X	2824	-0-	-121	-0-	168 1	2656 2	Y	-0-		-0-
06		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	198 1	2538 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	30	1	497	2	N	-0-	-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	-0-	-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	N	-0-	-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	N	-0-	-0-
05	806 N	708	-0-	-98	-0-	42	1	666	2	N	-0-	-0-
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	51	1	655	2	N	-0-	-0-
TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718												
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	-0-	-0-
TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569												
01	2759 X	1935	-0-	-824	-0-	109	1	1826	2	Y	-0-	-0-
02	2212 N	1982	-0-	-230	-0-	106	1	1876	2	Y	-0-	-0-
03	2356 N	1791	-0-	-565	-0-	101	1	1690	2	Y	-0-	-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	117	1	1855	2	Y	-0-	-0-
05	2201 N	1988	-0-	-213	-0-	118	1	1870	2	Y	-0-	-0-
06	1740 N	1391	-0-	-349	-0-	100	1	1291	2	Y	-0-	-0-
TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565												
01	1581 X	51	-0-	-1530	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	76	1	1285	2	Y	-0-	-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	2	Y	-0-	-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	91	1	1442	2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	86	1	1105	2	Y	-0-	-0-
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767												
01	465 X	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	16	1	276	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	18	1	298	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	12	1	192	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	-0-	-0-
EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720												
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	251	1	3691	2	N	-0-	-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	48	1	3387	2	N	-0-	-0-
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	94	1	3002	2	N	-0-	-0-
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	105	1	2424	2	N	-0-	-0-
05	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	90	1	2524	2	N	-0-	-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	82	1	3689	2	N	-0-	-0-
MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ANDERSON TRUST "A"										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 8		RRCID -> 190538		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12408 - 12848	
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	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	190	2	Y	-0-					-0-	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	258	2	Y	-0-					-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	112	2	Y	-0-					-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	229	2	Y	-0-					-0-	
05	310 N	123	-0-	-187	-0-	-0-		7	1	116	2	Y	-0-					-0-	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	284	2	Y	-0-					-0-	
TERRY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12426 - 12635	
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2127	2	Y	-0-					-0-	
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1511	2	Y	-0-					-0-	
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	493	2	Y	-0-					-0-	
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	1850	2	Y	-0-					-0-	
05	1767 N	1345	-0-	-422	-0-	-0-		80	1	1265	2	Y	-0-					-0-	
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1056	2	Y	-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12424 - 12583	
01	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	-0-		85	1	1248	2	N	-0-					-0-	
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1346	2	N	-0-					-0-	
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1476	2	N	-0-					-0-	
04	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	-0-		48	1	1112	2	N	-0-					-0-	
05	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	-0-		43	1	1213	2	N	-0-					-0-	
06	1470 N	1228	-0-	-242	-0-	-0-		27	1	1201	2	N	-0-					-0-	
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452		PERF.12182 - 12277	
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-		1834	2			N	-0-					-0-	
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1532	2	N	-0-					-0-	
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1416	2	N	-0-					-0-	
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-		1479	2			N	-0-					-0-	
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	-0-		1149	2			N	-0-					-0-	
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-		1423	2			N	-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12557 - 12567	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	373	2	N	-0-					-0-	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	162	2	N	-0-					-0-	
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	-0-		4	1	119	2	N	-0-					-0-	
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	2571	2	N	-0-					-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	1193	2	N	-0-					-0-	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	948	2	N	-0-					-0-	
PILLANS										WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-		11	1	42	2	N	-0-					-0-	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-		14	1	31	2	N	-0-					-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	26	2	N	-0-					-0-	
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-		12	1	18	2	N	-0-					-0-	
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-		5	1	21	2	N	-0-					-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	34	2	N	-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	359	2	N	-0-					-0-	
02	588 N	443	-0-	-145	-0-	-0-		6	1	437	2	N	-0-					-0-	
03	527 N	315	-0-	-212	-0-	-0-		10	1	305	2	N	-0-					-0-	
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	-0-		10	1	232	2	N	-0-					-0-	
05	496 N	156	-0-	-340	-0-	-0-		5	1	151	2	N	-0-					-0-	
06	300 N	103	-0-	-197	-0-	-0-		2	1	101	2	N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
AULTMAN GAS UNIT																	
WELL #: 5										RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194	
NON-ASSOCIATED																	
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		806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-				-0-		
02		840 N	436	-0-	-404	-0-	15	1	421	2	N	-0-			-0-		
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	25	1	890	2	N	-0-			-0-		
04		720 N	254	-0-	-466	-0-	254	2		N	-0-				-0-		
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-				-0-		
06		900 N	55	-0-	-845	-0-	55	2		N	-0-				-0-		
EMMONS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 193654																	
COMPL. DATE 01/27/2003																	
TOTAL DEPTH 12785																	
PERF.12471 - 12596																	
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	N	-0-			-0-		
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	2	N	-0-			-0-		
03		868 N	582	-0-	-286	-0-	18	1	564	2	N	-0-			-0-		
04		840 N	481	-0-	-359	-0-	20	1	461	2	N	-0-			-0-		
05		589 N	406	-0-	-183	-0-	14	1	392	2	N	-0-			-0-		
06		570 N	385	-0-	-185	-0-	8	1	377	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		3007 X	2680	-0-	-327	-0-	171	1	2509	2	Y	-0-			-0-		
02		2716 X	2433	-0-	-283	-0-	34	1	2399	2	Y	-0-			-0-		
03		3007 X	2666	-0-	-341	-0-	81	1	2585	2	Y	-0-			-0-		
04		2730 X	2477	-0-	-253	-0-	102	1	2375	2	Y	-0-			-0-		
05		2728 X	2652	-0-	-76	-0-	91	1	2561	2	Y	-0-			-0-		
06		2610 X	2475	-0-	-135	-0-	54	1	2421	2	Y	-0-			-0-		
EMMONS UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 194448																	
COMPL. DATE 03/04/2003																	
TOTAL DEPTH 12825																	
PERF.12605 - 12615																	
01		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	72	1	1061	2	N	-0-			-0-		
02		1120 N	948	-0-	-172	-0-	13	1	935	2	N	-0-			-0-		
03		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	34	1	1075	2	N	-0-			-0-		
04		1110 N	1059	-0-	-51	-0-	44	1	1015	2	N	-0-			-0-		
05		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	35	1	973	2	N	-0-			-0-		
06		1080 N	743	-0-	-337	-0-	16	1	727	2	N	-0-			-0-		
KOONCE, HOMER																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 195874																	
COMPL. DATE 04/20/2003																	
TOTAL DEPTH 12942																	
PERF.12738 - 12788																	
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-			-0-		
02		476 N	355	-0-	-121	-0-	5	1	350	2	Y	-0-			-0-		
03		527 N	6	-0-	-521	-0-	6	2		Y	-0-				-0-		
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	2	Y	-0-			-0-		
05		403 N	258	-0-	-145	-0-	9	1	249	2	Y	-0-			-0-		
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	Y	-0-			-0-		
DENT, MARY GRACE																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 195942																	
COMPL. DATE 10/06/2022																	
TOTAL DEPTH 12753																	
PERF.12489 - 12611																	
01		899 X	589	-0-	-310	-0-	37	1	552	2	Y	-0-			37		
02		812 X	804	-0-	-8	-0-	11	1	793	2	Y	-0-			37		
03		868 X	594	-0-	-274	-0-	18	1	576	2	Y	-0-			37		
04		942 X	942	-0-	-0-	-0-	39	1	903	2	Y	-0-			37		
05		899 X	577	-0-	-322	-0-	20	1	557	2	Y	-0-			37		
06		870 X	643	-0-	-227	-0-	14	1	629	2	Y	-0-			37		
AULTMAN GAS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 196582																	
COMPL. DATE 05/08/2003																	
TOTAL DEPTH 12475																	
PERF.12240 - 12254																	
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-				-0-		
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-		
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-		
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-				-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EMMONS UNIT										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12596 - 12606	
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-			
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-			
EMMONS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12568 - 12654	
01	372 N	368	-0-	-4	-0-		23 1	345 2		N	-0-					-0-			
02	336 N	266	-0-	-70	-0-		4 1	262 2		N	-0-					-0-			
03	372 N	36	-0-	-336	-0-		1 1	35 2		N	-0-					-0-			
04	360 N	283	-0-	-77	-0-		12 1	271 2		N	-0-					-0-			
05	310 N	288	-0-	-22	-0-		10 1	278 2		N	-0-					-0-			
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		2 1	78 2		N	-0-					-0-			
EMMONS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12548 - 12558	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-		23 1	338 2		N	-0-					-0-			
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		6 1	408 2		N	-0-					-0-			
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-		13 1	421 2		N	-0-					-0-			
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		17 1	384 2		N	-0-					-0-			
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-		14 1	401 2		N	-0-					-0-			
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-		9 1	382 2		N	-0-					-0-			
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12694 - 12818	
01	2573 X	1741	-0-	-832	-0-		140 1	1601 2		Y	-0-					-0-			
02	3136 X	1948	-0-	-1188	-0-		55 1	1893 2		Y	-0-					-0-			
03	3472 X	3266	-0-	-206	-0-		129 1	3137 2		Y	-0-					-0-			
04	3360 X	496	-0-	-2864	-0-		49 1	447 2		Y	-0-					-0-			
05	3131 X	170	-0-	-2961	-0-		36 1	134 2		Y	-0-					-0-			
06	3150 X	30	-0-	-3120	-0-		30 1			Y	-0-					-0-			
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12232 - 12242	
01	527 N	402	-0-	-125	-0-		402 2			N	-0-					-0-			
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-		14 1	399 2		N	-0-					-0-			
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-		14 1	474 2		N	-0-					-0-			
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631 2			N	-0-					-0-			
05	465 N	210	-0-	-255	-0-		210 2			N	-0-					-0-			
06	480 N	423	-0-	-57	-0-		423 2			N	-0-					-0-			
EMMONS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12562 - 12572	
01	4343 X	3491	-0-	-852	-0-		251 1	3240 2		N	-0-					-0-			
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		60 1	2264 2		N	-0-					-0-			
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-		116 1	2703 2		N	-0-					-0-			
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-		162 1	3056 2		N	-0-					-0-			
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		150 1	3333 2		N	-0-					-0-			
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		101 1	3182 2		N	-0-					-0-			
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12815 - 12967	
01	1829 N	1649	-0-	-180	-0-		105 1	1544 2		Y	-0-					-0-			
02	1568 N	1421	-0-	-147	-0-		20 1	1401 2		Y	-0-					-0-			
03	1798 N	1507	-0-	-291	-0-		46 1	1461 2		Y	-0-					-0-			
04	1590 N	1487	-0-	-103	-0-		61 1	1426 2		Y	-0-					-0-			
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		57 1	1597 2		Y	-0-					-0-			
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		34 1	1538 2		Y	-0-					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1																			
//CONT.// 64409 210																			
//CONT.// 220903																			
WELL #: 5										RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12550 - 12696			
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		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-
EMMONS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12676 - 12686	
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	N	-0-					-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	2	N	-0-					-0-
06		510 N	506	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12656 - 12666	
01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1413	2	N	-0-					-0-
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1488	2	N	-0-					-0-
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	N	-0-					-0-
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1792	2	N	-0-					-0-
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1958	2	N	-0-					-0-
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1757	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		1457 N	1272	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	Y	-0-					8
02		1176 N	741	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	10	1	731	2	Y	-0-					8
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					10
									2	9									
04		1230 N	990	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	Y	-0-					10
05		806 N	383	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					10
06		1260 N	232	-0-	-1028	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					10
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-	-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-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12625 - 12760	
01		3596 X	2734	-0-	-862	-0-	-0-	-0-	174	1	2560	2	Y	-0-					-0-
02		3248 X	2156	-0-	-1092	-0-	-0-	-0-	30	1	2126	2	Y	-0-					-0-
03		3441 X	2052	-0-	-1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04		3330 X	2318	-0-	-1012	-0-	-0-	-0-	96	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2647	2	Y	-0-					-0-
06		2640 X	2633	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	57	1	2576	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
EMMONS UNIT														
WELL #: 14										RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		
										TOTAL		DEPTH 12750		
										PERF.12546		- 12598		
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	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-		-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-		-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	6	1	178	2	N	-0-		-0-
04	360	N	91	-0-	-269	-0-	4	1	87	2	N	-0-		-0-
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-		-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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	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-
PYLE, H.B. GU1										WELL #: 3		RRCID -> 202039		
										COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850		
										PERF.12571		- 12696		
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-		-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	2	1	161	2	Y	-0-		-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-		-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-		-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	2	Y	-0-		-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	26	1	1183	2	Y	-0-		-0-
HILL, F.E. COMPANY										WELL #: 3		RRCID -> 202853		
										COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900		
										PERF.12437		- 12676		
01	3162	X	2302	-0-	-860	-0-	175	1	2127	2	Y	-0-		47
02	2800	X	2281	-0-	-519	-0-	60	1	2221	2	Y	-0-		47
03	2821	X	1190	-0-	-1631	-0-	66	1	1124	2	Y	-0-		47
04	2430	X	265	-0-	-2165	-0-	40	1	225	2	Y	-0-		47
05	2511	X	179	-0-	-2332	-0-	36	1	143	2	Y	-0-		47
06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	57	1	1205	2	Y	-0-		47
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 203664		
										COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100		
										PERF.12698		- 12855		
01	868	X	82	-0-	-786	-0-	5	1	77	2	Y	-0-		-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	15	1	1056	2	Y	-0-		-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	Y	-0-		-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-		-0-
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	37	1	1044	2	Y	-0-		-0-
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	3	1	135	2	Y	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1										WELL #: 6		RRCID -> 203872		
										COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		
										PERF.12521		- 12664		
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-		-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CNTY: FREESTONE																				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1																														
WELL #: 9																														
RRCID -> 205125																														
COMPL. DATE 12/05/2020																														
TOTAL DEPTH 13000																														
PERF.12634 - 12786																														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
01	2046 X	1965	-0-	-81	-0-	125	1	1840	2	Y		-0-					-0-													
02	1764 N	1656	-0-	-108	-0-	23	1	1633	2	Y		-0-					-0-													
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	54	1	1724	2	Y		-0-					-0-													
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	78	1	1800	2	Y		-0-					-0-													
05	1829 N	1436	-0-	-393	-0-	49	1	1387	2	Y		-0-					-0-													
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	42	1	1867	2	Y		-0-					-0-													
FRYER "A"										WELL #: 1					RRCID -> 205156				COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 12750				PERF.12386 - 12512			
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	N		-0-					-0-													
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	N		-0-					-0-													
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N		-0-					-0-													
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N		-0-					-0-													
05	1395 N	615	-0-	-780	-0-	37	1	578	2	N		-0-					-0-													
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N		-0-					-0-													
KOONCE, HOMER										WELL #: 7					RRCID -> 205589				COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 12970				PERF.12654 - 12790			
01	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	86	1	1262	2	Y		-0-					-0-													
02	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	15	1	1070	2	Y		-0-					-0-													
03	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	39	1	1230	2	Y		-0-					-0-													
04	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	49	1	1131	2	Y		-0-					-0-													
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	40	1	1136	2	Y		-0-					-0-													
06	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	24	1	1068	2	Y		-0-					-0-													
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 8					RRCID -> 206063				COMPL. DATE 11/01/2004				TOTAL DEPTH 12500				PERF.12260 - 12272			
01	992 X	835	-0-	-157	-0-	835	2			Y		-0-					-0-													
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y		-0-					-0-													
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y		-0-					-0-													
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			Y		-0-					-0-													
05	713 N	521	-0-	-192	-0-	521	2			Y		-0-					-0-													
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y		-0-					-0-													
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 9					RRCID -> 207234				COMPL. DATE 02/11/2020				TOTAL DEPTH 12433				PERF.11756 - 11763			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N		-0-					-0-													
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N		-0-					-0-													
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N		-0-					-0-													
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N		-0-					-0-													
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N		-0-					-0-													
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N		-0-					-0-													
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 10					RRCID -> 207243				COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL DEPTH 13120				PERF.11440 - 11453			
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y		-0-					-0-													
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y		-0-					-0-													
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y		-0-					-0-													
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	2	Y		-0-					-0-													
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y		-0-					-0-													
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	39	1	1767	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	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	108	1	1597	2	Y		-0-					-0-													
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	31	1	2142	2	Y		-0-					-0-													
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	66	1	2092	2	Y		-0-					-0-													
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	2	Y		-0-					-0-													
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	66	1	1849	2	Y		-0-					-0-													
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	37	1	1669	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	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	1860	X	1617	-0-	-243	-0-	103	1	1514	2	Y	-0-	23
02	1596	N	834	-0-	-762	-0-	12	1	822	2	Y	-0-	23
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	52	1	1651	2	Y	-0-	23
04	1560	N	1167	-0-	-393	-0-	48	1	1119	2	Y	-0-	23
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	69	1	1954	2	Y	-0-	23
06	1650	N	1300	-0-	-350	-0-	28	1	1272	2	Y	-0-	23

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12557 - 12717	
01	1705	X	267	-0-	-1438	-0-	17	1	250	2	Y	-0-	-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	25	1	1776	2	Y	-0-	-0-
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	30	1	945	2	Y	-0-	-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-	-0-
05	1984	N	253	-0-	-1731	-0-	9	1	244	2	Y	-0-	-0-
06	930	N	195	-0-	-735	-0-	4	1	191	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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-	10
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-	10
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	10
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	10
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-	10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	10

PEYTON, MT GU1				WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12026 - 12622	
01	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	83	1	1229	2	Y	-0-	-0-
02	1428	N	1244	-0-	-184	-0-	17	1	1227	2	Y	-0-	-0-
03	1550	N	809	-0-	-741	-0-	25	1	784	2	Y	-0-	-0-
04	1260	N	890	-0-	-370	-0-	37	1	853	2	Y	-0-	-0-
05	1364	N	978	-0-	-386	-0-	34	1	944	2	Y	-0-	-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	20	1	900	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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-	-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	5	1	379	2	Y	-0-	-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	13	1	417	2	Y	-0-	-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	17	1	399	2	Y	-0-	-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	14	1	401	2	Y	-0-	-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	2	Y	-0-	-0-

FOLK				WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12028 - 12363	
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	175	1	1745	2	N	-0-	-0-
02	1960	N	1702	-0-	-258	-0-	385	1	1317	2	N	-0-	-0-
03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	478	1	1358	2	N	-0-	-0-
04	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	186	1	1481	2	N	-0-	-0-
05	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	204	1	1549	2	N	-0-	-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	124	1	1697	2	N	-0-	-0-

EMMONS, MG GU1				WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12064 - 12166	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903														
PILLANS			WELL #:		6	RRCID -> 212454			COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11494 - 11596					
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-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
PILLANS			WELL #:		8	RRCID -> 213243			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL	DEPTH 11817	PERF.11510 - 11671					
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-		51	1	199	2	N	-0-						3
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-		6	1	15	2	N	-0-						3
03	62	N	34	-0-	-28	-0-		8	1	26	2	N	-0-						3
04	60	N	25	-0-	-35	-0-		10	1	15	2	N	-0-						3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						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	898	N	898	-0-	-0-	-0-		57	1	841	2	N	-0-						-0-
02	840	N	747	-0-	-93	-0-		10	1	737	2	N	-0-						-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-		25	1	812	2	N	-0-						-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-		33	1	756	2	N	-0-						-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-		28	1	780	2	N	-0-						-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-		18	1	797	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	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-
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-
TERRY "A"			WELL #:		4	RRCID -> 217245			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12412 - 12619					
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		57	1	999	2	N	-0-						-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		77	1	1296	2	N	-0-						-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		80	1	1271	2	N	-0-						-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		73	1	1146	2	N	-0-						-0-
06	1320	N	615	-0-	-705	-0-		44	1	571	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-							N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
KOONCE, HOMER			WELL #:		6	RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL	DEPTH 12920	PERF.12666	- 12682
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	* * EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		2
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2		Y	-0-		2
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-		2
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	2
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	2
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		2

IVY "B" GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL	DEPTH 12212	PERF.11528	- 11980
01	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	689	1	530	2	Y	-0-	-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1067	1	894	2	Y	-0-	-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1062	1	895	2	Y	-0-	-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1053	1	847	2	Y	-0-	-0-
05	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	991	1	753	2	Y	-0-	-0-
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	888	1	690	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	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	92	1	1355	2	Y	-0-	-0-
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	17	1	1218	2	Y	-0-	-0-
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	41	1	1312	2	Y	-0-	-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	54	1	1261	2	Y	-0-	-0-
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	46	1	1303	2	Y	-0-	-0-
06	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	27	1	1214	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	3658	X	2996	-0-	-662	-0-	191	1	2805	2	Y	-0-	-0-
02	4312	X	3054	-0-	-1258	-0-	43	1	3011	2	Y	-0-	-0-
03	4495	X	4455	-0-	-40	-0-	135	1	4320	2	Y	-0-	-0-
04	4350	X	3914	-0-	-436	-0-	162	1	3752	2	Y	-0-	-0-
05	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	112	1	3158	2	Y	-0-	-0-
06	4320	X	381	-0-	-3939	-0-	8	1	373	2	Y	-0-	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1			WELL #:		7	RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12466	- 12732
01	1395	X	628	-0-	-767	-0-	40	1	588	2	Y	-0-	-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	13	1	937	2	Y	-0-	-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	Y	-0-	-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-	-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-	-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	23	1	1054	2	Y	-0-	-0-

FOLK GAS UNIT			WELL #:		5T	RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12000	- 12286
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	837	2	N	-0-	-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	178	1	657	2	N	-0-	-0-
03	496	N	253	-0-	-243	-0-	63	1	190	2	N	-0-	-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	89	1	848	2	N	-0-	-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	77	1	689	2	N	-0-	-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WELL #: 5															
RRCID -> 218172															
COMPL. DATE 01/01/2006															
TOTAL DEPTH 12902												PERF.12676 - 12687			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	39	-0-	-129	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOMER KOONCE GU															
WELL #: 9															
RRCID -> 218178															
COMPL. DATE 04/04/2016															
TOTAL DEPTH 13000												PERF.11297 - 11970			
01	1767 X	513	-0-	-1254	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	72	-0-	-2756	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	36	-0-	-3095	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	89	-0-	-2941	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	19	-0-	-2616	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	510 X	68	-0-	-442	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP GU															
WELL #: 7															
RRCID -> 218183															
COMPL. DATE 11/01/2005															
TOTAL DEPTH 12500												PERF.11906 - 11968			
01	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	-0-	1559	1	1198	2	Y	-0-			-0-
02	2576 X	2398	-0-	-178	-0-	-0-	1305	1	1093	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2366	-0-	-579	-0-	-0-	1284	1	1082	2	Y	-0-			-0-
04	2670 N	2361	-0-	-309	-0-	-0-	1309	1	1052	2	Y	-0-			-0-
05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	1	1311	2	Y	-0-			-0-
06	2280 N	2007	-0-	-273	-0-	-0-	1130	1	877	2	Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1															
WELL #: 7H															
RRCID -> 218184															
COMPL. DATE 12/04/2005															
TOTAL DEPTH 12469												PERF.12754 - 15927			
01	3596 X	248	-0-	-3348	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-			17
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3827	2	Y	-0-			17
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	4122	2	Y	-0-			17
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3735	2	Y	-0-			17
05	3813 X	3505	-0-	-308	-0-	-0-	120	1	3385	2	Y	-0-			17
06	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	-0-	78	1	3512	2	Y	-0-			17
KOONCE, HOMER															
WELL #: 10															
RRCID -> 219312															
COMPL. DATE 02/05/2006															
TOTAL DEPTH 13025												PERF.12625 - 12802			
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
KOONCE, HOMER															
WELL #: 8															
RRCID -> 220514															
COMPL. DATE 03/09/2006															
TOTAL DEPTH 13000												PERF.12764 - 12776			
01	868 X	531	-0-	-337	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	517	-0-	-155	-0-	-0-	7	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	453	-0-	-322	-0-	-0-	14	1	439	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	450	-0-	-108	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	520	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1															
WELL #: 3H															
RRCID -> 220724															
COMPL. DATE 02/26/2006															
TOTAL DEPTH 12363												PERF.12524 - 14130			
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	-0-			78
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-			78
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	-0-			78
04	510 N	317	-0-	-193	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-			78
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	-0-	8	1	225	2	Y	-0-			78
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	655	2	Y	-0-			78

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MEIER, FRED H.										//CONT.// 64409 210 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		1	RRCID -> 221093		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12576	- 12690	
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	90	2	Y	-0-							-0-
02	112 N	99	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		1	1	98	2	Y	-0-							-0-
03	124 N	104	-0-	-0-	-20	-0-	-0-		3	1	101	2	Y	-0-							-0-
04	90 N	79	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		3	1	76	2	Y	-0-							-0-
05	124 N	95	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		3	1	92	2	Y	-0-							-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	123	2	Y	-0-							-0-
AULTMAN GAS UNIT										WELL #:		10H	RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL	DEPTH 12193	PERF.12375	- 13761	
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2142	2			N	-0-							-0-
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1993	2	N	-0-							-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	2094	2	N	-0-							-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2207	2			N	-0-							-0-
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2384	2			N	-0-							-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2115	2			N	-0-							-0-
PILLANS										WELL #:		12	RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL	DEPTH 11860	PERF.11470	- 11668	
01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		863	1	3385	2	N	-0-							32
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1194	1	2776	2	N	6							38
									7	9											
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		755	1	2340	2	N	-0-							38
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	1	1871	2	N	-0-							38
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		713	1	2717	2	N	7							45
									8	9											
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1154	1	3308	2	N	-0-							45
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9H	RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL	DEPTH 12510	PERF.12752	- 15450	
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	2759	2	N	-0-							10
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	3494	2	N	-0-							10
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	4178	2	N	-0-							10
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	4043	2	N	-0-							10
05	3937 X	3860	-0-	-0-	-77	-0-	-0-		133	1	3727	2	N	-0-							10
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	4539	2	N	-0-							10
FRYER "A"										WELL #:		2	RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL	DEPTH 12630	PERF.11920	- 12350	
01	3100 N	3683	-0-	-0-	583	583	208	1	3475	2	N	-0-									-0-
02	2800 N	2403	-0-	-0-	-397	186	129	1	2274	2	N	-0-									-0-
03	2632 N	2446	-0-	-0-	-186	-0-	137	1	2309	2	N	-0-									-0-
04	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1931	2	N	-0-									-0-
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2065	2	N	-0-									-0-
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1828	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-	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PEYTON, MT GU1										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12582 - 14466	
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		1581 X	23	-0-	-1558	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					6		
02		1428 X	33	-0-	-1395	-0-	33	2			Y	-0-					6		
03		1581 X	24	-0-	-1557	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					6		
04		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	110	1	2546	2	Y	-0-					6		
05		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	80	1	2262	2	Y	-0-					6		
06		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	111	1	4981	2	Y	-0-					6		
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12454 - 12544	
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-		
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-		
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-		
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-		
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-		
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819		PERF.13263 - 15227	
01		310 N	84	-0-	-226	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-		
02		224 N	119	-0-	-105	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					-0-		
03		341 N	158	-0-	-183	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-		
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-		
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-		
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	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		434 X	272	-0-	-162	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-		
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	Y	-0-					-0-		
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	Y	-0-					-0-		
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-		
05		372 N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-		
06		360 N	316	-0-	-44	-0-	7	1	309	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		9424 X	2358	-0-	-7066	-0-	150	1	2208	2	Y	-0-					-0-		
02		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	124	1	8715	2	Y	-0-					-0-		
03		14260 X	876	-0-	-13384	-0-	27	1	849	2	Y	-0-					-0-		
04		13800 X	9202	-0-	-4598	-0-	380	1	8822	2	Y	-0-					-0-		
05		14260 X	3402	-0-	-10858	-0-	117	1	3285	2	Y	-0-					-0-		
06		9480 X	7042	-0-	-2438	-0-	153	1	6889	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		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	264	1	3883	2	Y	-0-					-0-		
02		3416 X	2794	-0-	-622	-0-	39	1	2755	2	Y	-0-					-0-		
03		3782 X	1811	-0-	-1971	-0-	55	1	1756	2	Y	-0-					-0-		
04		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	189	1	4389	2	Y	-0-					-0-		
05		3782 X	2054	-0-	-1728	-0-	71	1	1983	2	Y	-0-					-0-		
06		3660 X	3254	-0-	-406	-0-	71	1	3183	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		9114 X	6597	-0-	-2517	-0-	420	1	6177	2	Y	-0-					-0-		
02		8232 X	818	-0-	-7414	-0-	11	1	807	2	Y	-0-					-0-		
03		9114 X	8058	-0-	-1056	-0-	245	1	7813	2	Y	-0-					-0-		
04		7980 X	1175	-0-	-6805	-0-	49	1	1126	2	Y	-0-					-0-		
05		8246 X	4843	-0-	-3403	-0-	166	1	4677	2	Y	-0-					-0-		
06		7800 X	4845	-0-	-2955	-0-	105	1	4740	2	Y	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				//CONT.// 220903			
FOLK GAS UNIT												WELL #: 6H				RRCID -> 241716			
												COMPL. DATE 07/31/2008				TOTAL DEPTH 16360			
												PERF.12713 -				0			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	804	1	9370	2	N		-0-					-0-	
02		12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	2683	1	9798	2	N		-0-					-0-	
03		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	1995	1	5966	2	N		-0-					-0-	
04		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	735	1	6686	2	N		-0-					-0-	
*05		4216 X	4147	-0-	-69	-0-	445	1	3702	2	N		-0-					-0-	
06		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	494	1	8364	2	N		-0-					-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 15H				RRCID -> 242947			
												COMPL. DATE 07/11/2008				TOTAL DEPTH 12340			
												PERF.12772 -				15541			
01		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	656	1	9661	2	Y		-0-					-0-	
02		8456 X	6248	-0-	-2208	-0-	88	1	6160	2	Y		-0-					-0-	
03		9362 X	7352	-0-	-2010	-0-	223	1	7129	2	Y		-0-					-0-	
04		9960 X	2071	-0-	-7889	-0-	86	1	1985	2	Y		-0-					-0-	
05		10292 X	2579	-0-	-7713	-0-	89	1	2490	2	Y		-0-					-0-	
06		9960 X	9190	-0-	-770	-0-	200	1	8990	2	Y		-0-					-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 16H				RRCID -> 243407			
												COMPL. DATE 04/18/2008				TOTAL DEPTH 12438			
												PERF.12601 -				15299			
01		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	276	1	4065	2	Y		-0-					-0-	
02		4200 X	3862	-0-	-338	-0-	54	1	3808	2	Y		-0-					-0-	
03		4650 X	3689	-0-	-961	-0-	112	1	3577	2	Y		-0-					-0-	
04		4440 X	4007	-0-	-433	-0-	166	1	3841	2	Y		-0-					-0-	
05		4371 X	3926	-0-	-445	-0-	135	1	3791	2	Y		-0-					-0-	
06		4200 X	4049	-0-	-151	-0-	88	1	3961	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		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	643	1	9467	2	Y		-0-					22	
02		8736 X	8202	-0-	-534	-0-	115	1	8087	2	Y		-0-					22	
03		16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	492	1	15723	2	Y		-0-					22	
04		13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	557	1	12925	2	Y		-0-					22	
05		17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	617	1	17350	2	Y		-0-					22	
06		16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	361	1	16220	2	Y		-0-					22	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 15H				RRCID -> 244644			
												COMPL. DATE 07/25/2008				TOTAL DEPTH 12549			
												PERF.12759 -				15241			
01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	300	1	4422	2	Y		-0-					-0-	
02		4256 X	3971	-0-	-285	-0-	56	1	3915	2	Y		-0-					-0-	
03		4712 X	4385	-0-	-327	-0-	133	1	4252	2	Y		-0-					-0-	
04		4560 X	4324	-0-	-236	-0-	179	1	4145	2	Y		-0-					-0-	
05		4712 X	2168	-0-	-2544	-0-	74	1	2094	2	Y		-0-					-0-	
06		4560 X	2155	-0-	-2405	-0-	47	1	2108	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		5301 X	3331	-0-	-1970	-0-	212	1	3119	2	Y		-0-					-0-	
02		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	72	1	5043	2	Y		-0-					-0-	
03		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	172	1	5489	2	Y		-0-					-0-	
04		4980 X	4686	-0-	-294	-0-	194	1	4492	2	Y		-0-					-0-	
05		5673 X	4993	-0-	-680	-0-	172	1	4821	2	Y		-0-					-0-	
06		5490 X	314	-0-	-5176	-0-	7	1	307	2	Y		-0-					-0-	

PEYTON, MT GU1												WELL #: 17H				RRCID -> 245004			
												COMPL. DATE 09/30/2008				TOTAL DEPTH 12503			
												PERF.12678 -				15290			
01		8463 X	7102	-0-	-1361	-0-	452	1	6650	2	Y		-0-					-0-	
02		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	107	1	7541	2	Y		-0-					-0-	
03		7719 X	7594	-0-	-125	-0-	231	1	7363	2	Y		-0-					-0-	
04		7470 X	7310	-0-	-160	-0-	302	1	7008	2	Y		-0-					-0-	
05		8463 X	7395	-0-	-1068	-0-	254	1	7141	2	Y		-0-					-0-	
06		8190 X	7235	-0-	-955	-0-	157	1	7078	2	Y		-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																					
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1																					
WELL #: 21H										RRCID -> 247582		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL		DEPTH 12324		PERF.12686 - 14284			
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		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	488	1	7183	2	Y		-0-					-0-			
02		7896 X	5611	-0-	-2285	-0-	79	1	5532	2	Y		-0-					-0-			
03		8742 X	7620	-0-	-1122	-0-	231	1	7389	2	Y		-0-					-0-			
04		8460 X	7048	-0-	-1412	-0-	291	1	6757	2	Y		-0-					-0-			
05		8742 X	6332	-0-	-2410	-0-	218	1	6114	2	Y		-0-					-0-			
06		7410 X	7191	-0-	-219	-0-	157	1	7034	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		16802 X	15752	-0-	-1050	-0-	1002	1	14750	2	Y		-0-					-0-			
02		15176 X	13073	-0-	-2103	-0-	184	1	12889	2	Y		-0-					-0-			
03		16802 X	10895	-0-	-5907	-0-	331	1	10564	2	Y		-0-					-0-			
04		15240 X	13117	-0-	-2123	-0-	542	1	12575	2	Y		-0-					-0-			
05		15748 X	9657	-0-	-6091	-0-	332	1	9325	2	Y		-0-					-0-			
06		15240 X	6804	-0-	-8436	-0-	148	1	6656	2	Y		-0-					-0-			
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17H		RRCID -> 251096		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL		DEPTH 12434		PERF.12659 - 14690	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 16H		RRCID -> 251118		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL		DEPTH 12956		PERF.13154 - 16078	
01		5642 X	1965	-0-	-3677	-0-	125	1	1840	2	Y		-0-					8			
02		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	98	1	6915	2	Y		-0-					8			
03		6944 X	4096	-0-	-2848	-0-	124	1	3972	2	Y		-0-					8			
04		6720 X	6550	-0-	-170	-0-	271	1	6279	2	Y		-0-					8			
05		7750 X	4785	-0-	-2965	-0-	164	1	4621	2	Y		-0-					8			
06		7500 X	5987	-0-	-1513	-0-	130	1	5857	2	Y		-0-					8			
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 14H		RRCID -> 251125		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL		DEPTH 12608		PERF.12722 - 14475	
01		9672 X	9321	-0-	-351	-0-	593	1	8728	2	Y		-0-					-0-			
02		8680 X	8183	-0-	-497	-0-	115	1	8068	2	Y		-0-					-0-			
03		9579 X	8828	-0-	-751	-0-	268	1	8560	2	Y		-0-					-0-			
04		9120 X	7390	-0-	-1730	-0-	305	1	7085	2	Y		-0-					-0-			
05		9424 X	8912	-0-	-512	-0-	306	1	8606	2	Y		-0-					-0-			
06		9030 X	8566	-0-	-464	-0-	186	1	8380	2	Y		-0-					-0-			
IVY B GU1										WELL #: 6H		RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL		DEPTH 12120		PERF.12196 - 15940	
01		23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	13201	1	10148	2	Y		-0-					92			
02		19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	10450	1	8758	2	Y		-0-					92			
03		20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	10897	1	9177	2	Y		-0-					92			
04		18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	10510	1	8452	2	Y		-0-					92			
05		15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	8874	1	6746	2	Y		-0-					92			
06		18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	10641	1	8258	2	Y		-0-					92			
FOLK GAS UNIT										WELL #: 9H		RRCID -> 256509		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL		DEPTH 12301		PERF.13064 - 15320	
01		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	624	1	6058	2	N		-0-					-0-			
02		5572 X	5555	-0-	-17	-0-	1273	1	4282	2	N		-0-					-0-			
03		6169 X	4546	-0-	-1623	-0-	1219	1	3327	2	N		-0-					-0-			
04		5970 X	2660	-0-	-3310	-0-	362	1	2298	2	N		-0-					-0-			
05		6169 X	4677	-0-	-1492	-0-	582	1	4095	2	N		-0-					-0-			
06		5970 X	5204	-0-	-766	-0-	387	1	4817	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 #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239											
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	10602 X	9988 -0-	-614 -0-	635 1	9353 2	Y	-0-				10
02	9576 X	8966 -0-	-610 -0-	125 1	8797 2	Y	40				50
				44 9							
03	10323 X	9846 -0-	-477 -0-	299 1	9547 2	Y	-0-				50
04	9842 X	9842 -0-	-0- -0-	407 1	9435 2	Y	-0-				50
05	10168 X	9253 -0-	-915 -0-	318 1	8935 2	Y	-0-				50
06	9896 X	9896 -0-	-0- -0-	215 1	9681 2	Y	-0-				50
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695											
01	1364 X	1001 -0-	-363 -0-	105 1	896 2	N	-0-				-0-
02	2240 N	1035 -0-	-1205 -0-	243 1	792 2	N	-0-				-0-
03	2201 N	276 -0-	-1925 -0-	92 1	184 2	N	-0-				-0-
04	3000 N	8637 -0-	5637 -0-	851 1	7786 2	N	-0-				-0-
05	3100 N	6282 -0-	8819 -0-	660 1	5622 2	N	-0-				-0-
06	3000 N	7635 -0-	4635 -0-	429 1	7206 2	N	-0-				-0-
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100											
01	7254 X	7123 -0-	-131 -0-	453 1	6670 2	Y	-0-				-0-
02	6412 X	6184 -0-	-228 -0-	87 1	6097 2	Y	-0-				-0-
03	6976 X	6976 -0-	-0- -0-	212 1	6764 2	Y	-0-				-0-
04	6900 X	3049 -0-	-3851 -0-	126 1	2923 2	Y	-0-				-0-
05	8624 X	8624 -0-	-0- -0-	296 1	8328 2	Y	-0-				-0-
06	8385 X	8385 -0-	-0- -0-	183 1	8202 2	Y	-0-				-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020											
01	8370 X	7653 -0-	-717 -0-	487 1	7166 2	Y	-0-				-0-
02	7560 X	7268 -0-	-292 -0-	102 1	7166 2	Y	-0-				-0-
03	8432 X	7261 -0-	-1171 -0-	220 1	7041 2	Y	-0-				-0-
04	8160 X	5630 -0-	-2530 -0-	233 1	5397 2	Y	-0-				-0-
05	8432 X	7303 -0-	-1129 -0-	251 1	7052 2	Y	-0-				-0-
06	8032 X	8032 -0-	-0- -0-	175 1	7857 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	5022 X	2306 -0-	-2716 -0-	147 1	2159 2	Y	-0-				6
02	4536 X	122 -0-	-4414 -0-	2 1	120 2	Y	-0-				6
03	4557 X	356 -0-	-4201 -0-	11 1	345 2	Y	-0-				6
04	3510 X	21 -0-	-3489 -0-	1 1	20 2	Y	-0-				6
05	2976 X	8 -0-	-2968 -0-	8 2		Y	-0-				6
06	2220 X	60 -0-	-2160 -0-	1 1	59 2	Y	-0-				6
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325											
01	4396 X	4396 -0-	-0- -0-	280 1	4116 2	Y	-0-				-0-
02	4265 X	4265 -0-	-0- -0-	60 1	4205 2	Y	-0-				-0-
03	3861 X	3861 -0-	-0- -0-	117 1	3744 2	Y	-0-				-0-
04	3630 X	3630 -0-	-0- -0-	150 1	3480 2	Y	-0-				-0-
05	3658 X	2940 -0-	-718 -0-	101 1	2839 2	Y	-0-				-0-
06	3540 X	96 -0-	-3444 -0-	2 1	94 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
F R HILL -CRENSHAW (SA)																			
WELL #: 2H										RRCID -> 259529		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 12432		PERF.12638 - 15150			
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		1488 X	203	-0-	-1285	-0-			13	1	190	2	Y	-0-					6
02		2744 N	145	-0-	-2599	-0-			2	1	143	2	Y	-0-					6
03		961 N	69	-0-	-892	-0-			2	1	67	2	Y	-0-					6
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-			10	1	220	2	Y	-0-					6
05		155 N	53	-0-	-102	-0-			2	1	51	2	Y	-0-					6
06		60 N	15	-0-	-45	-0-			15	2			Y	-0-					6
FOLK GAS UNIT						WELL #: 10H	RRCID -> 259726	COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12754 - 15125							
01		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-			360	1	3981	2	N	-0-					-0-
02		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-			928	1	3321	2	N	-0-					-0-
03		4619 X	4361	-0-	-258	-0-			1103	1	3258	2	N	-0-					-0-
04		4470 X	4255	-0-	-215	-0-			433	1	3822	2	N	-0-					-0-
05		4712 X	3670	-0-	-1042	-0-			397	1	3273	2	N	-0-					-0-
06		4560 X	2444	-0-	-2116	-0-			157	1	2287	2	N	-0-					-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA)						WELL #: 3H	RRCID -> 259806	COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618		PERF.13034 - 15340							
01		4061 X	2885	-0-	-1176	-0-			184	1	2701	2	Y	-0-					47
02		3584 X	841	-0-	-2743	-0-			12	1	829	2	Y	-0-					47
03		3906 X	3765	-0-	-141	-0-			114	1	3651	2	Y	-0-					47
04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-			170	1	3952	2	Y	-0-					47
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-			123	1	3455	2	Y	-0-					47
06		3630 X	3518	-0-	-112	-0-			77	1	3441	2	Y	-0-					47
F R HILL-PEYTON (SA)						WELL #: 1H	RRCID -> 259901	COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12910 - 14376							
01		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-			236	1	3472	2	Y	-0-					-0-
02		2996 X	1950	-0-	-1046	-0-			27	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03		3317 X	1738	-0-	-1579	-0-			53	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04		3600 X	1625	-0-	-1975	-0-			67	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05		3720 X	1098	-0-	-2622	-0-			38	1	1060	2	Y	-0-					-0-
06		3600 X	2197	-0-	-1403	-0-			48	1	2149	2	Y	-0-					-0-
C. E. NEAL GU B-1						WELL #: 19	RRCID -> 260710	COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 13538		PERF.11185 - 11217							
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
F. E. HILL COMPANY						WELL #: 5	RRCID -> 260769	COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.12342 - 12730							
01		155 N	133	-0-	-22	-0-			8	1	125	2	Y	-0-					-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-			2	1	118	2	Y	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-			4	1	126	2	Y	-0-					-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-			5	1	118	2	Y	-0-					-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-			4	1	111	2	Y	-0-					-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-			2	1	108	2	Y	-0-					-0-
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)						WELL #: 1H	RRCID -> 264999	COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12782 - 15988							
01		10116 X	10116	-0-	-0-	-0-			644	1	9472	2	Y	-0-					57
02		9884 X	6336	-0-	-3548	-0-			89	1	6247	2	Y	-0-					57
03		10943 X	4930	-0-	-6013	-0-			150	1	4780	2	Y	-0-					57
04		10590 X	5091	-0-	-5499	-0-			210	1	4881	2	Y	-0-					57
05		10664 X	8190	-0-	-2474	-0-			281	1	7909	2	Y	-0-					57
06		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-			215	1	9679	2	Y	-0-					57

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DAUGHERTY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241886		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11033 - 11890	
M	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	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			13
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	532 2		N	-0-			13
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-			13
04	720 N	563	-0-	-157	-0-	563 2		N	-0-			13
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			13
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			13
REYNOLDS, CINDY												
		WELL #:		1	RRCID -> 241888		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12318 - 12888	
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2		N	-0-			-0-
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2		N	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899 2		N	-0-			-0-
WATSON, E. M.												
		WELL #:		1	RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11122 - 12170	
01	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1419 2	1 9	N	1	1 8		73
02	1680 N	1434	-0-	-246	-0-	1434 2		N	-0-			73
03	1891 N	1635	-0-	-256	-0-	1634 2	1 9	N	1	1 8		73
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1531 2	2 9	N	2	2 8		73
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1712 2	2 9	N	2	2 8		73
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			73
JACK RUSSELL OIL, LLC												
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	14B DENY	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	14B DENY	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	14B DENY	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													
WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11290 - 11397						
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-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HILL RANCH UNIT 8					WELL #:	1	RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11810 - 12137				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184						
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																			
HOLLEMAN UNIT WELL #: 1										RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12020			
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	806 X	530	-0-	-0-	-276	-0-	530	3			N	-0-					16		
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					16		
03	496 N	330	-0-	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					16		
04	510 N	280	-0-	-0-	-230	-0-	280	3			N	-0-					16		
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					16		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16		

HILL RANCH UNIT 10										WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11444 - 11573	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12		

HILL RANCH UNIT 7										WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365		PERF.12046 - 12179	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30		

SANDERS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12010 - 12042	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14		

HILL RANCH UNIT 13										WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11296 - 11396	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7		

HOLLEMAN UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222		PERF.11980 - 11990	
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					6		
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					6		
03	868 N	787	-0-	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					6		
04	990 N	831	-0-	-0-	-159	-0-	831	3			N	-0-					6		
05	806 N	718	-0-	-0-	-88	-0-	718	3			N	-0-					6		
06	0 N	NO RPT	-0-	-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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC														
HOLLEMAN UNIT														
WELL #: 2										RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		
										TOTAL		DEPTH 12340		
										PERF.12030		- 12184		
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	* AMT	EOM BALANCE
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03		899 N	836	-0-	-63	-0-	836	3		N	-0-			-0-
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
W & L DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 229234		
										COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500		
										PERF.10558		- 11831		
01		1488 X	172	-0-	-1316	-0-	170	3	2 9	N	2			105
02		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2442	3	17 9	N	15			120
03		1488 N	995	-0-	-493	-0-	995	3		N	-0-			120
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1 9	N	1			121
05		1488 N	315	-0-	-1173	-0-	314	3	1 9	N	1			122
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
O'RYAN OIL AND GAS STEWARD										617042		RRCID -> 243031		
										WELL #: 1		COMPL. DATE 06/26/2008		
										TOTAL		DEPTH 12400		
										PERF.12010		- 12114		
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
CARPENTER										WELL #: 1		RRCID -> 254635		
										COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 12400		
										PERF.12056		- 12168		
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
OWENS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 264453		
										COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 12347		
										PERF.11568		- 12072		
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
OWENS GAS UNIT NO 2										WELL #: 1		RRCID -> 265783		
										COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 12407		
										PERF.11622		- 11984		
01		868 N	410	-0-	-458	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02		616 N	443	-0-	-173	-0-	443	3		N	-0-			-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06		510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042						
BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267007		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 12400	
									PERF.11606 - 11680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	238	-0-	-258	-0-	238 3		N	-0-	-0-
02	364 N	258	-0-	-106	-0-	258 3		N	-0-	-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-	-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
MCLEOD		WELL #:		1	RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855	
									PERF.12542 - 12743	
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-	-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-	-0-
03	2480 N	2290	-0-	-190	-0-	2290 2		N	-0-	-0-
04	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765 2		N	-0-	-0-
05	2418 N	1800	-0-	-618	-0-	1800 2		N	-0-	-0-
06	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT	-0-
STEWARD		WELL #:		1	RRCID -> 216780		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12808	
									PERF.12410 - 12582	
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-	-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-	-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-	-0-
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-	-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-	-0-
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	-0-
STEWARD		WELL #:		2	RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830	
									PERF.12423 - 12674	
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-	2
02	2800 N	2884	-0-	84	84	2884 2		N	-0-	2
03	2155 N	2071	-0-	-84	-0-	2071 2		N	-0-	2
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-	2
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-	2
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	2
MCLEOD		WELL #:		2	RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875	
									PERF.12544 - 12664	
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-	-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	-0-
03	1271 N	966	-0-	-305	-0-	966 2		N	-0-	-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-
05	1271 N	939	-0-	-332	-0-	939 2		N	-0-	-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150	
									PERF.12744 - 13000	
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	468 2		N	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	357 2		N	-0-	-0-
04	450 N	206	-0-	-244	-0-	206 2		N	-0-	-0-
05	434 N	241	-0-	-193	-0-	241 2		N	-0-	-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082																		
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840																		
M 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	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					112
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					112
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					112
04	870 N	376	-0-	-0-	-494	-0-	-0-	376	2			N	-0-					112
05	868 N	151	-0-	-0-	-717	-0-	-0-	151	2			N	-0-					112
06	390 N	NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HORTON										WELL #: 2		RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917		
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	527 N	523	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	540 N	372	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	620 N	390	-0-	-0-	-230	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER										WELL #: 1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820		
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD										WELL #: 3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703		
01	3100 N	3912	-0-	-0-	812	-0-	812	3912	2			N	-0-					25
02	2800 N	2833	-0-	-0-	33	-0-	845	2833	2			N	-0-					25
03	3100 N	2727	-0-	-0-	-373	-0-	472	2727	2			N	-0-					25
04	3032 X	2560	-0-	-0-	-472	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					25
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					25
06	2820 X	NO RPT	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MCLEOD										WELL #: 3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
BLOUNT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826		
01	2573 X	2293	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	81	1	2212	2	Y	-0-					17
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	2	Y	-0-					17
03	2015 X	1027	-0-	-0-	-988	-0-	-0-	38	1	989	2	Y	-0-					17
04	1950 X	405	-0-	-0-	-1545	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					17
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3306	2	Y	-0-					17
06	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2115	2	Y	-0-					17

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409.210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT./// 881167									
CULLUM										WELL #: 1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M 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	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		748	2			N	-0-					182	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-		543	2			N	-0-					182	
03	713 N	313	-0-	-0-	-400	-0-		313	2			N	-0-					182	
04	720 N	457	-0-	-0-	-263	-0-		457	2			N	-0-					182	
05	589 N	495	-0-	-0-	-94	-0-		495	2			N	-0-					182	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-		689	2			N	-0-					182	

CARTWRIGHT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11739 - 11815	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	64	-0-	-0-	-20	-0-		64	2			N	-0-					-0-	
03	93 N	75	-0-	-0-	-18	-0-		75	2			N	-0-					-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
05	62 N	51	-0-	-0-	-11	-0-		51	2			N	-0-					-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-					-0-	

WILLIFORD "E"										WELL #: 1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12285 - 12391	
01	806 N	305	-0-	-0-	-501	-0-		11	1	294	2	Y	-0-					95	
02	280 N	140	-0-	-0-	-140	-0-		6	1	134	2	Y	-0-					95	
03	403 N	35	-0-	-0-	-368	-0-		1	1	34	2	Y	-0-					95	
04	300 N	23	-0-	-0-	-277	-0-		1	1	22	2	Y	-0-					95	
05	155 N	21	-0-	-0-	-134	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					95	
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	578	2	Y	-0-					95	

MANAHAN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 108964		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11810 - 12275	
01	1581 N	1197	-0-	-0-	-384	-0-		42	1	1155	2	Y	-0-					143	
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1059	2	Y	-0-					143	
03	1364 N	1095	-0-	-0-	-269	-0-		41	1	1054	2	Y	-0-					143	
04	1170 N	1149	-0-	-0-	-21	-0-		50	1	1099	2	Y	-0-					143	
05	1209 N	1078	-0-	-0-	-131	-0-		42	1	1036	2	Y	-0-					143	
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1068	2	Y	-0-					143	

EPPES "B"										WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580	
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	514	2	Y	-0-					-0-	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	455	2	Y	-0-					-0-	
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	792	2	Y	-0-					-0-	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	501	2	Y	-0-					-0-	
05	527 N	390	-0-	-0-	-137	-0-		15	1	375	2	Y	-0-					-0-	
06	690 N	555	-0-	-0-	-135	-0-		23	1	532	2	Y	-0-					-0-	

BONNER "C"										WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175	
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-	

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-	-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-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																									
MANAHAN "A" WELL #: 2										RRCID -> 181489				COMPL. DATE 12/08/2000											
										TOTAL				DEPTH 12450											
										PERF.11092				- 12250											
M	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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	245	2	Y	-0-					-0-					
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	233	2	Y	-0-					-0-					
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	354	2	Y	-0-					-0-					
04	240 N	183	-0-	-0-	-57	-0-	-0-			8	1	175	2	Y	-0-					-0-					
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	312	2	Y	-0-					-0-					
06	360 N	331	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			14	1	317	2	Y	-0-					-0-					
IVY, JIM										WELL #: 1				RRCID -> 190002				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12950			
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	522	-0-	-0-	522	522	522			23	1	499	2	Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	812	-0-	-0-	812	1334	1334			32	1	780	2	Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	1334							Y	-0-					-0-					
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 2				RRCID -> 190843				COMPL. DATE 07/12/2002				TOTAL DEPTH 12795			
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63	1	1728	2	Y	-0-					-0-					
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1	1225	2	Y	-0-					-0-					
03	1767 N	1481	-0-	-0-	-286	-0-	-0-			55	1	1426	2	Y	-0-					-0-					
04	1710 N	1487	-0-	-0-	-223	-0-	-0-			64	1	1423	2	Y	-0-					-0-					
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			70	1	1715	2	Y	-0-					-0-					
06	1440 N	1370	-0-	-0-	-70	-0-	-0-			56	1	1314	2	Y	-0-					-0-					
WILLIFORD "E"										WELL #: 3				RRCID -> 193546				COMPL. DATE 10/25/2002				TOTAL DEPTH 12500			
01	3503 X	2429	-0-	-0-	-1074	-0-	-0-			85	1	2344	2	Y	-0-					-0-					
02	2632 X	2093	-0-	-0-	-539	-0-	-0-			87	1	2006	2	Y	-0-					-0-					
03	2821 X	2312	-0-	-0-	-509	-0-	-0-			86	1	2226	2	Y	-0-					-0-					
04	2730 X	2385	-0-	-0-	-345	-0-	-0-			103	1	2282	2	Y	-0-					-0-					
05	2821 X	2052	-0-	-0-	-769	-0-	-0-			80	1	1972	2	Y	-0-					-0-					
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			116	1	2730	2	Y	-0-					-0-					
WILLIFORD "E"										WELL #: 5				RRCID -> 195649				COMPL. DATE 03/17/2003				TOTAL DEPTH 12620			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
02	T. A.	26	-0-	-0-	26	26	26			1	1	25	2	Y	-0-					-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26	26							Y	-0-					-0-					
04	T. A.	31	-0-	-0-	31	57	57			1	1	30	2	Y	-0-					-0-					
05	89 X	32	-0-	-0-	-57	-0-	-0-			1	1	31	2	Y	-0-					-0-					
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	28	2	Y	-0-					-0-					
WILLIFORD "E"										WELL #: 4				RRCID -> 195650				COMPL. DATE 04/12/2003				TOTAL DEPTH 12585			
01	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			348	1	9552	2	Y	-0-					-0-					
02	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			362	1	8380	2	Y	-0-					-0-					
03	10292 X	8059	-0-	-0-	-2233	-0-	-0-			299	1	7760	2	Y	-0-					-0-					
04	9960 X	9105	-0-	-0-	-855	-0-	-0-			393	1	8712	2	Y	-0-					-0-					
05	10292 X	8802	-0-	-0-	-1490	-0-	-0-			344	1	8458	2	Y	-0-					-0-					
06	9570 X	9153	-0-	-0-	-417	-0-	-0-			374	1	8779	2	Y	-0-					-0-					
IVY, JIM										WELL #: 2				RRCID -> 196569				COMPL. DATE 06/13/2003				TOTAL DEPTH 12894			
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	507	2	Y	-0-					-0-					
02	560 N	412	-0-	-0-	-148	-0-	-0-			17	1	395	2	Y	-0-					-0-					
03	1395 N	219	-0-	-0-	-1176	-0-	-0-			8	1	211	2	Y	-0-					-0-					
04	510 N	-0-	-0-	-0-	-510	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
05	465 N	305	-0-	-0-	-160	-0-	-0-			12	1	293	2	Y	-0-					-0-					
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	710	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 #:	6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL	DEPTH	12632	PERF.12118	-	12380
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		2356 X	1189	-0-	-1167	-0-	42 1	1147	2	Y	-0-				-0-
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	72 1	1670	2	Y	-0-				-0-
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	66 1	1709	2	Y	-0-				-0-
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	54 1	1193	2	Y	-0-				-0-
05		1922 N	1634	-0-	-288	-0-	64 1	1570	2	Y	-0-				-0-
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	81 1	1903	2	Y	-0-				-0-
MANAHAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL	DEPTH	12426	PERF.11976	-	12210
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MANAHAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11990	-	12220
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		1643 X	443	-0-	-1200	-0-	16 1	427	2	Y	-0-				-0-
02		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	134 1	3092	2	Y	-0-	1	8		-0-
							1 9								
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	110 1	2857	2	Y	-0-	1	8		-0-
							1 9								
04		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	105 1	2324	2	Y	-0-				-0-
05		3565 X	2321	-0-	-1244	-0-	91 1	2230	2	Y	-0-				-0-
06		3450 X	2703	-0-	-747	-0-	111 1	2592	2	Y	-0-				-0-
MANAHAN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.12176	-	12196
01		1023 N	499	-0-	-524	-0-	18 1	481	2	Y	-0-				-0-
02		364 N	277	-0-	-87	-0-	11 1	266	2	Y	-0-				-0-
03		1550 N	1411	-0-	-139	-0-	52 1	1359	2	Y	-0-				-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	32 1	704	2	Y	-0-				-0-
05		310 N	208	-0-	-102	-0-	8 1	200	2	Y	-0-				-0-
06		1380 N	111	-0-	-1269	-0-	5 1	106	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:	8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.12157	-	12450
01		3565 X	1983	-0-	-1582	-0-	70 1	1913	2	Y	-0-				-0-
02		4088 X	859	-0-	-3229	-0-	36 1	823	2	Y	-0-				-0-
03		5394 X	1673	-0-	-3721	-0-	62 1	1611	2	Y	-0-				-0-
04		5220 X	2427	-0-	-2793	-0-	105 1	2322	2	Y	-0-				-0-
05		5394 X	2674	-0-	-2720	-0-	105 1	2569	2	Y	-0-				-0-
06		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	147 1	3450	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
EPPEPES "B"																			
WELL #: 3										RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		775 N	771	-0-	-4	-0-	27	1	744	2	Y	-0-			-0-				
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-			-0-				
03		1395 N	447	-0-	-948	-0-	17	1	430	2	Y	-0-			-0-				
04		750 N	689	-0-	-61	-0-	30	1	659	2	Y	-0-			-0-				
05		837 N	473	-0-	-364	-0-	18	1	455	2	Y	-0-			-0-				
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	Y	-0-			-0-				
EPPEPES "B"										WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	-0-			-0-				
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-				
03		713 N	557	-0-	-156	-0-	21	1	536	2	Y	-0-			-0-				
04		510 N	270	-0-	-240	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-				
05		341 N	189	-0-	-152	-0-	7	1	182	2	Y	-0-			-0-				
06		540 N	466	-0-	-74	-0-	19	1	447	2	Y	-0-			-0-				
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1677	2	Y	-0-			-0-				
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-			-0-				
03		1860 N	1455	-0-	-405	-0-	54	1	1401	2	Y	-0-			-0-				
04		1680 N	888	-0-	-792	-0-	38	1	850	2	Y	-0-			-0-				
05		1209 N	908	-0-	-301	-0-	36	1	872	2	Y	-0-			-0-				
06		1410 N	1073	-0-	-337	-0-	44	1	1029	2	Y	-0-			-0-				
EPPEPES "B"										WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620	
01		2493 N	2053	-0-	-440	-0-	72	1	1981	2	Y	-0-			-0-				
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	50	1	1169	2	Y	-0-			-0-				
03		3007 X	1361	-0-	-1646	-0-	51	1	1310	2	Y	-0-			-0-				
04		2910 X	2096	-0-	-814	-0-	90	1	2006	2	Y	-0-			-0-				
05		3007 X	1248	-0-	-1759	-0-	49	1	1199	2	Y	-0-			-0-				
06		1980 X	1108	-0-	-872	-0-	45	1	1063	2	Y	-0-			-0-				
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570	
01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	110	1	3016	2	Y	-0-			-0-				
02		2436 X	2382	-0-	-54	-0-	99	1	2283	2	Y	-0-			-0-				
03		3534 X	2853	-0-	-681	-0-	106	1	2747	2	Y	-0-			-0-				
04		3420 X	2482	-0-	-938	-0-	107	1	2375	2	Y	-0-			-0-				
05		3534 X	3121	-0-	-413	-0-	122	1	2999	2	Y	-0-			-0-				
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	145	1	3387	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		682 N	453	-0-	-229	-0-	16	1	437	2	Y	-0-			-0-				
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	Y	-0-			-0-				
03		806 N	730	-0-	-76	-0-	27	1	703	2	Y	-0-			-0-				
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-			-0-				
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-			-0-				
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	2	Y	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
FRYER GAS UNIT "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360														
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	3100 N	2843	-0-	-257	538	100	1	2743	2	Y	-0-			-0-
02	2135 N	1597	-0-	-538	-0-	66	1	1531	2	Y	-0-			-0-
03	1240 X	1142	-0-	-98	-0-	42	1	1100	2	Y	-0-			-0-
04	1200 X	718	-0-	-482	-0-	31	1	687	2	Y	-0-			-0-
05	2604 X	1359	-0-	-1245	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	2328	-0-	-192	-0-	95	1	2233	2	Y	-0-			-0-

CULLUM														
WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270														
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	Y	-0-			29
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-			29
03	3007 X	1933	-0-	-1074	-0-	72	1	1861	2	Y	-0-			29
04	2910 X	1618	-0-	-1292	-0-	70	1	1548	2	Y	-0-			29
05	3007 X	1803	-0-	-1204	-0-	71	1	1732	2	Y	-0-			29
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2093	2	Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604														
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	74	1	2023	2	Y	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	Y	-0-			-0-
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	105	1	2723	2	Y	-0-			-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	87	1	1923	2	Y	-0-			-0-
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	68	1	1667	2	Y	-0-			-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330														
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-			-0-
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-
03	2201 X	1485	-0-	-716	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-
04	2130 X	1206	-0-	-924	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
05	2201 X	1192	-0-	-1009	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-
06	1920 X	1433	-0-	-487	-0-	1433	2			Y	-0-			-0-

METZGAR														
WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604														
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	45	1	1244	2	Y	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	929	-0-	-497	-0-	34	1	895	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	46	1	1024	2	Y	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	760	-0-	-140	-0-	31	1	729	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"														
WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396														
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	207	1	5687	2	Y	-0-			-0-
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	205	1	4745	2	Y	-0-			-0-
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	185	1	4791	2	Y	-0-			-0-
04	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	218	1	4827	2	Y	-0-			-0-
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	196	1	4802	2	Y	-0-			-0-
06	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	229	1	5358	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646														
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	42	1	1161	2	Y	-0-			-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	901	-0-	-680	-0-	33	1	868	2	Y	-0-			-0-
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	59	1	1313	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	460	-0-	-811	-0-	18	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409.210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167									
WILLIFORD "E"										WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472	
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	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	3428	2	Y	-0-					-0-	
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	2987	2	Y	-0-					-0-	
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	3061	2	Y	-0-					-0-	
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	3211	2	Y	-0-					-0-	
05	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	-0-		117	1	2870	2	Y	-0-					-0-	
06	3000 X	2486	-0-	-514	-0-	-0-		102	1	2384	2	Y	-0-					-0-	
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624	
01	1333 N	38	-0-	-1295	-0-	-0-		1	1	37	2	Y	-0-					-0-	
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	618	2	Y	-0-					-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	837	2	Y	-0-					-0-	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	896	2	Y	-0-					-0-	
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	792	2	Y	-0-					-0-	
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1143	2	Y	-0-					-0-	
FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346	
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	351	2	Y	-0-					-0-	
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	362	2	Y	-0-					-0-	
03	372 X	316	-0-	-56	-0-	-0-		12	1	304	2	Y	-0-					-0-	
04	360 X	200	-0-	-160	-0-	-0-		9	1	191	2	Y	-0-					-0-	
05	434 X	68	-0-	-366	-0-	-0-		3	1	65	2	Y	-0-					-0-	
06	420 X	138	-0-	-282	-0-	-0-		6	1	132	2	Y	-0-					-0-	
WILLIFORD "E"										WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404	
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	674	2	Y	-0-					-0-	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	400	2	Y	-0-					-0-	
03	899 N	499	-0-	-400	-0-	-0-		19	1	480	2	Y	-0-					-0-	
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	-0-		27	1	603	2	Y	-0-					-0-	
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-		16	1	387	2	Y	-0-					-0-	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	533	2	Y	-0-					-0-	
METZGAR										WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560	
01	3441 X	3054	-0-	-387	-0-	-0-		107	1	2947	2	Y	-0-					-0-	
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2228	2	Y	-0-					-0-	
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	2441	2	Y	-0-					-0-	
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2136	2	Y	-0-					-0-	
05	1178 X	1077	-0-	-101	-0-	-0-		42	1	1035	2	Y	-0-					-0-	
06	1140 X	401	-0-	-739	-0-	-0-		16	1	385	2	Y	-0-					-0-	
WILLIFORD "E"										WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11946 - 12470	
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	6101	2	Y	-0-					1	
02	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	6176	2	Y	-0-					1	
03	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	-0-		240	1	6234	2	Y	-0-					1	
04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	5571	2	Y	-0-					1	
05	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	5453	2	Y	-0-					1	
06	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	-0-		225	1	5266	2	Y	-0-					1	
WILLIFORD "E"										WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11854 - 12382	
01	2480 N	1655	-0-	-825	-0-	-0-		58	1	1597	2	Y	-0-					-0-	
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2266	2	Y	-0-					-0-	
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	2375	2	Y	-0-					-0-	
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	2578	2	Y	-0-					-0-	
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	2093	2	Y	-0-					-0-	
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1966	2	Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210							
METZGAR												//CONT.// 881167							
												WELL #: 4				RRCID -> 233690			
												COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 12635			
												PERF.11948 - 12390							
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		3100 N	3584	-0-	484	484	126	1	3458	2	Y	-0-			-0-				
02		2154 N	1670	-0-	-484	-0-	69	1	1601	2	Y	-0-			-0-				
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	86	1	2235	2	Y	-0-			-0-				
04		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	Y	-0-			-0-				
05		3317 X	2939	-0-	-378	-0-	115	1	2824	2	Y	-0-			-0-				
06		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	132	1	3082	2	Y	-0-			-0-				
WILLIFORD "E"												WELL #: 13				RRCID -> 233782			
												COMPL. DATE 07/11/2007				TOTAL DEPTH 12645			
												PERF.11942 - 12410							
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	63	1	1727	2	Y	-0-			-0-				
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	2	Y	-0-			-0-				
03		1643 N	1210	-0-	-433	-0-	45	1	1165	2	Y	-0-			-0-				
04		1740 N	1373	-0-	-367	-0-	59	1	1314	2	Y	-0-			-0-				
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1429	2	Y	-0-			-0-				
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	52	1	1227	2	Y	-0-			-0-				
METZGAR												WELL #: 5				RRCID -> 233806			
												COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 12745			
												PERF.11970 - 12550							
01		3100 N	4146	-0-	1046	1046	146	1	4000	2	Y	-0-			-0-				
02		2800 N	2197	-0-	-603	443	91	1	2106	2	Y	-0-			-0-				
03		3100 N	2969	-0-	-131	312	110	1	2859	2	Y	-0-			-0-				
04		1951 X	1639	-0-	-312	-0-	71	1	1568	2	Y	-0-			-0-				
05		3689 X	2745	-0-	-944	-0-	107	1	2638	2	Y	-0-			-0-				
06		3570 X	2177	-0-	-1393	-0-	89	1	2088	2	Y	-0-			-0-				
WILLIFORD "E"												WELL #: 14				RRCID -> 234057			
												COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12634			
												PERF.11892 - 12360							
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	1	1	8		-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.	233	-0-	233	233	10	1	223	2	Y	-0-			-0-				
METZGAR												WELL #: 3				RRCID -> 240285			
												COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 12650			
												PERF.11930 - 12400							
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-			-0-				
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-				
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	-0-			-0-				
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-			-0-				
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-				
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-			-0-				
BLOUNT "A"												WELL #: 3				RRCID -> 252882			
												COMPL. DATE 05/27/2009				TOTAL DEPTH 12563			
												PERF.11870 - 12310							
01		3100 N	3161	-0-	61	61	111	1	3050	2	Y	-0-			48				
02		2113 N	2052	-0-	-61	-0-	85	1	1967	2	Y	-0-			48				
03		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	97	1	2508	2	Y	-0-			48				
04		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	127	1	2826	2	Y	-0-			48				
05		3875 X	2709	-0-	-1166	-0-	106	1	2603	2	Y	-0-			48				
06		3060 X	3006	-0-	-54	-0-	123	1	2883	2	Y	-0-			48				
WILLIFORD "E"												WELL #: 15				RRCID -> 252886			
												COMPL. DATE 07/11/2009				TOTAL DEPTH 12727			
												PERF.11102 - 12480							
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	116	1	3184	2	Y	-0-			-0-				
02		3500 X	1472	-0-	-2028	-0-	61	1	1411	2	Y	-0-			-0-				
03		3875 X	2079	-0-	-1796	-0-	77	1	2002	2	Y	-0-			-0-				
04		3750 X	1701	-0-	-2049	-0-	73	1	1628	2	Y	-0-			-0-				
05		3875 X	2020	-0-	-1855	-0-	79	1	1941	2	Y	-0-			-0-				
06		3180 X	2054	-0-	-1126	-0-	84	1	1970	2	Y	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
VENTANA MIDSTREAM LLC						884518															
BOYCE FULLER				WELL #:		1D		RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4716 - 5010							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	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	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	14B	DENY		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							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-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	14B	DENY		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	620	N		261	-0-	-359		-0-		260	2	1	9	N	1					13	
02	532	N		421	-0-	-111		-0-		420	2	1	9	N	1					14	
03	682	N		647	-0-	-35		-0-		646	2	1	9	N	1					15	
04	437	N		437	-0-	-0-		-0-		436	2	1	9	N	1					16	
05	532	N		532	-0-	-0-		-0-		531	2	1	9	N	1					17	
06	630	N		280	-0-	-350		-0-		279	2	1	9	N	1					18	
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 036686		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 4649		PERF. 4183 - 4185							
01	93	N		45	-0-	-48		-0-		45	2			N	-0-					1	
02	421	N		421	-0-	-0-		-0-		421	2			N	-0-					1	
03	71	N		71	-0-	-0-		-0-		71	2			N	-0-					1	
04	78	N		78	-0-	-0-		-0-		78	2			N	-0-					1	
05	186	N		98	-0-	-88		-0-		98	2			N	-0-					1	
06	93	N		93	-0-	-0-		-0-		93	2			N	-0-					1	
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 036687		COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH 4689		PERF. 4225 - 4232							
01	93	N		37	-0-	-56		-0-		37	2			N	-0-					-0-	
02	56	N		33	-0-	-23		-0-		33	2			N	-0-					-0-	
03	54	N		54	-0-	-0-		-0-		54	2			N	-0-					-0-	
04	59	N		59	-0-	-0-		-0-		59	2			N	-0-					-0-	
05	87	N		87	-0-	-0-		-0-		87	2			N	-0-					-0-	
06	91	N		91	-0-	-0-		-0-		91	2			N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149														
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179														
M	ALLOW 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	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A														
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2			16
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	Y	2			18
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7			25
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	Y	18	40	1	3
05	1023 N	832	-0-	-191	-0-	830	2	2	9	Y	2			5
06	990 N	710	-0-	-280	-0-	709	2	1	9	Y	1			6

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400														
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	6			52
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3107	2	7	9	Y	6			58
03	3875 X	3459	-0-	-416	-0-	3431	2	28	9	Y	25			83
04	3750 X	3425	-0-	-325	-0-	3353	2	72	9	Y	65	137	1	11
05	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3254	2	9	9	Y	8			19
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3418	2	7	9	Y	6			25

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476														
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1			3
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			3
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1			4
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	Y	5	8	1	1
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			1
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	199	2	1	9	Y	1			2

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-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOLK GAS UNIT										64409 340 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
										WELL #:	5C	RRCID -> 233554	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 4114 - 4120			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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		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-
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIFORD "E"										621149 2	RRCID -> 110146	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4100 - 4118				
01		248 N	143	-0-	-105	-0-	-0-	143	2			N	-0-					1
02		252 N	93	-0-	-159	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					1
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					1
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					1
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					1
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #:	2	RRCID -> 197675	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4192 - 4210			
01		217 N	116	-0-	-101	-0-	-0-	116	2			N	-0-					4
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	-0-	156	2			N	-0-					4
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					4
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					4
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2			N	-0-					4
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					4
BONNER, JIM B., JR. ET AL										WELL #:	2	RRCID -> 197965	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4091 - 4108			
01		434 N	169	-0-	-265	-0-	-0-	169	2			N	-0-					2
02		392 N	116	-0-	-276	-0-	-0-	116	2			N	-0-					2
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					2
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					2
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					2
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #:	2	RRCID -> 221018	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 4191 - 4208			
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	-0-	259	2			N	-0-					2
02		308 N	196	-0-	-112	-0-	-0-	196	2			N	-0-					2
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					2
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					2
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					2
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					2
WILLIFORD SC										WELL #:	3	RRCID -> 221019	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 4256	PERF. 4102 - 4120			
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					3
02		140 N	48	-0-	-92	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					3
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					3
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					3
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2			N	-0-					3

NAVASOTA (PETTIT)		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		100936							
SIMS, ALTON		WELL #: 1U		RRCID -> 236071		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694	
								PERF. 7950 - 7964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		
SIMS, ALTON		WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841	
								PERF. 7967 - 7985	
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		
02	560 N	439	-0-	-121	-0-	435	2	4	9
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2		
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2		
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2		
SIMS, ALTON		WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 11833	
								PERF. 7925 - 8006	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		
SIMS, ALTON		WELL #: 4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800	
								PERF. 7963 - 7976	
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-				
SIMS, ALTON		WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820	
								PERF. 8028 - 8043	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-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				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1813				
SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 284651		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 7964 - 7968	
01	14B DENY	-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-				

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936												
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID -> 284652		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
VICKERY				WELL #:		2	RRCID -> 293208		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7436 - 7442			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
SCHULTZ "E"				WELL #:		6 C	RRCID -> 171172		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516			
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)				64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 137930		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH	12910	PERF. 11046 - 11114			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
ARCO FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	113	1	1510	2	N	-0-			14
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	151	1	1307	2	N	-0-			14
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	288	1	1407	2	N	-0-			14
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	155	1	1508	2	N	-0-			14
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	147	1	1683	2	N	6			20
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	258	1	1452	2	N	3			23
						3	9							
ARCO FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726														
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	55	1	732	2	N	-0-			20
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	-0-			20
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	140	1	682	2	N	-0-			20
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	75	1	732	2	N	-0-			20
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	71	1	817	2	N	-0-			20
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	125	1	705	2	N	-0-			20
NEAL, G.														
WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672														
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	138	1	1423	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	158	1	1130	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1282	-0-	-237	-0-	243	1	1039	2	N	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	180	1	1460	2	N	-0-			-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	151	1	1372	2	N	-0-			-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	232	1	1138	2	N	-0-			-0-
NEAL, GLAYDENE														
WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536														
01	1271 X	721	-0-	-550	-0-	50	1	663	2	N	7			104
02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	135	1	1173	2	N	11	17	1	98
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	298	1	1458	2	N	-0-			98
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	110	1	1067	2	N	-0-			98
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	174	1	1987	2	N	9			107
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	250	1	1412	2	N	-0-			107
BEST														
WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710														
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	20			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
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	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-

NEAL (BOSSIER)			//CONT.// 64670 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903															
NEAL, GLAYDENE			WELL #: 3			RRCID -> 173755			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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			WELL #: 3 C			RRCID -> 173941			COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984						
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				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64670 100 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	182378	COMPL.	DATE	06/24/2001	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10648	- 11636				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	809	2	N	-0-					160
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		-0-	106	1	915	2	N	-0-					160
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		-0-	190	1	930	2	N	-0-					160
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		-0-	135	1	1311	2	N	35	160	1			35
									39	9									
05	558	N	524	-0-	-34	-0-		-0-	42	1	482	2	N	-0-					35
06	540	N	327	-0-	-213	-0-		-0-	49	1	278	2	N	-0-					35
BEST					WELL #:	5	RRCID ->	194228	COMPL.	DATE	05/27/2003	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10690	- 11056			
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		-0-	119	1	1591	2	N	7					65
									8	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		-0-	166	1	1442	2	N	-0-					65
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-		-0-	294	1	1440	2	N	-0-					65
04	1650	N	1642	-0-	-8	-0-		-0-	153	1	1489	2	N	-0-					65
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-		-0-	142	1	1629	2	N	-0-					65
06	1680	N	1650	-0-	-30	-0-		-0-	248	1	1400	2	N	2					67
									2	9									
NEAL, GLAYDENE					WELL #:	6	RRCID ->	194641	COMPL.	DATE	04/24/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10640	- 10862			
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		-0-	151	1	2009	2	N	1					28
									1	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		-0-	218	1	1893	2	N	-0-					28
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-		-0-	447	1	2189	2	N	2					30
									2	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-		-0-	252	1	2448	2	N	18	33	1			15
									20	9									
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-		-0-	231	1	2643	2	N	32					47
									35	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		-0-	373	1	2101	2	N	-0-					47
WIEBOLDT, ELIZABETH					WELL #:	3	RRCID ->	197490	COMPL.	DATE	07/22/2003	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10508	- 10684			
01	465	N	458	-0-	-7	-0-		-0-	32	1	426	2	N	-0-					5
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-		-0-	49	1	423	2	N	-0-					5
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-		-0-	78	1	382	2	N	-0-					5
04	450	N	435	-0-	-15	-0-		-0-	41	1	394	2	N	-0-					5
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-		-0-	40	1	462	2	N	-0-					5
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-		-0-	70	1	395	2	N	-0-					5
THORNTON, SARAH					WELL #:	3	RRCID ->	208405	COMPL.	DATE	01/21/2005	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.10946	- 11146			
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-		-0-	28	1	370	2	N	-0-					20
02	532	N	365	-0-	-167	-0-		-0-	38	1	327	2	N	-0-					20
03	465	N	414	-0-	-51	-0-		-0-	70	1	344	2	N	-0-					20
04	390	N	361	-0-	-29	-0-		-0-	34	1	327	2	N	-0-					20
05	403	N	362	-0-	-41	-0-		-0-	29	1	333	2	N	-0-					20
06	390	N	304	-0-	-86	-0-		-0-	46	1	258	2	N	-0-					20
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID ->	258906	COMPL.	DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10848	- 11028			
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-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764														
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345														
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3340 - 3374						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 3458						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
ALLIANCE		WELL #:		B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK														//CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: TARRANT																			
WELL #: B 8														RRCID -> 241949										COMPL. DATE 04/03/2008					TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568														
M	ALLOW	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	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2					N	-0-					-0-																							
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2					N	-0-					-0-																							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																											
03	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2					N	-0-					-0-																							
04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2					N	-0-					-0-																							
05	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2					N	-0-					-0-																							
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2					N	-0-					-0-																							
INDIAN CREEK																																											
WELL #: I 9														RRCID -> 242098										COMPL. DATE 04/03/2008					TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410														
01	14B2	EXT	7	-0-	7	B	14	7	2					N	-0-					-0-																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	14							N	-0-					-0-																							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14																																											
03	14	R	-0-	-0-	-14	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) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK																																											
65280 005 NON-ASSOCIATED														CAPACITY										CNTY: TARRANT																			
100345														WELL #: E 1 C										RRCID -> 196384										COMPL. DATE 03/07/2006					TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000				
01	SWR	10	875	-0-	875	34654	875	2						N	-0-					-0-																							
02	SWR	10	793	-0-	793	35447	793	2						N	-0-					-0-																							
03	SWR	10	847	-0-	847	36294	847	2						N	-0-					-0-																							
04	SWR	10	819	-0-	819	37113	819	2						N	-0-					-0-																							
05	SWR	10	841	-0-	841	37954	841	2						N	-0-					-0-																							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	37954								N	NO RPT					-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-																							
INDIAN CREEK																																											
WELL #: C 2-C														RRCID -> 253908										COMPL. DATE 03/13/2005					TOTAL DEPTH 7273 PERF. 3388 - 6950														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																							
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 #: D 4-C		RRCID -> 253917	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	-	3627							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 3456	-	7161							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: C 3-C		RRCID -> 254509	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 3404	-	3451							
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 #: C 1		RRCID -> 196524	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3392	-	3432							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 8		RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	-	3426							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.//		895060														
INDIAN CREEK			WELL #: B 5		RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-	3430									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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 #: B 6		RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	-	3552									
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2				N	-0-					-0-	
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	-0-	325	2				N	-0-					-0-	
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	2				N	-0-					-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-					-0-	
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	338	2				N	-0-					-0-	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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 2A)			//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//		100345														
INDIAN CREEK			WELL #: L 1		RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-	3658									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 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 #: A 1 C		RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-	7143									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30	30						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30	30						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30	30						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30	30						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30	30						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30	30						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	-	3628									
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	-0-	1284	2				N	-0-					-0-	
02	1232 N	1179	-0-	-53	-0-	-0-	1179	2				N	-0-					-0-	
03	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	-0-	1252	2				N	-0-					-0-	
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2				N	-0-					-0-	
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	-0-	1285	2				N	-0-					-0-	
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
INDIAN CREEK		WELL #:		I 3 C	RRCID ->	208290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL	DEPTH	7132	PERF. 3540 - 6993		
M	ALLOW 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	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-			-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	737	2			N	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
*06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	233675	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL	DEPTH	3750	PERF. 2982 - 3562		
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-			-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-			-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	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-
INDIAN CREEK		WELL #:		L 7	RRCID ->	243557	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 3510 - 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060						
INDIAN CREEK		WELL #: L 11			RRCID -> 243559	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3526	-	3630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID -> 244653	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3224	-	3568
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	-0-
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	815 2		N	-0-	-0-
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	827 2		N	-0-	-0-
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	835 2		N	-0-	-0-
05	899 N	846	-0-	-53	-0-	846 2		N	-0-	-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 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 3610	PERF. 3280	-	6970
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C			RRCID -> 196388	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 3668	PERF. 3670	-	7008
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714								
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-
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 3388 - 7115								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3600 - 3627								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591								
01	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK														//CONT.//				65280 007 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT			
														WELL #: C 1		RRCID -> 198315		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3540 - 3556							
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		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-									
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-									
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-									
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-									
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														65280 008 100345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT							
														WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 4996 - 5006							
01		744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2					N	-0-					-0-									
02		677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2					N	-0-					-0-									
03		753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2					N	-0-					-0-									
04		2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2					N	-0-					-0-									
05		2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2					N	-0-					-0-									
06		720	N	NO	RPT	-0-	-720	-0-						N	NO	RPT				-0-									
INDIAN CREEK														WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 4762 - 4814							
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-									
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-									
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-									
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-									
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		446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2					N	-0-					-0-									
02		407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2					N	-0-					-0-									
03		434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2					N	-0-					-0-									
04		426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2					N	-0-					-0-									
05		421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2					N	-0-					-0-									
06		150	N	NO	RPT	-0-	-150	-0-						N	NO	RPT				-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	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446 2		N	-0-	-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		N	-0-	-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 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. 3156	-	7146	
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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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.	3540 - 6993		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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						
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345												
INDIAN CREEK				WELL #:		K 1 C	RRCID ->	191951	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6046 - 6056		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
BKV BARNETT II, LLC				103758												
MCFARLAND				WELL #:		E 1	RRCID ->	273796	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5676 - 5740		
01		6386 X	5510	-0-	-876	-0-		1239	1	4271	2	N	-0-	9 1		-0-
02		6104 X	5726	-0-	-378	-0-		1159	1	4558	2	N	8	8 1		-0-
								9 9								
03		6758 X	5620	-0-	-1138	-0-		1249	1	4371	2	N	-0-			-0-
04		6540 X	5599	-0-	-941	-0-		1187	1	4412	2	N	-0-			-0-
05		6355 X	5622	-0-	-733	-0-		1320	1	4292	2	N	9	9 1		-0-
								10 9								
06		6150 X	5060	-0-	-1090	-0-		1348	1	3712	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: TARRANT								
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758																					
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013													TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	5610	-	5682		
M	ALLOW	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	868	N	676	-0-	-0-	-192	-0-				42	1	634	2	N	-0-					-0-
02	784	N	612	-0-	-0-	-172	-0-				36	1	576	2	N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-0-	-38	-0-				43	1	663	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-				39	1	586	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-				45	1	729	2	N	28	28	1			-0-
											31	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-				30	1	396	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013													TOTAL	DEPTH	6625	PERF.	5750	-	5820		
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-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014													TOTAL	DEPTH	6370	PERF.	5273	-	5777		
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-

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-								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-

RIVERBIRCH RESOURCES, LLC 104222 COMPL. DATE 10/14/2005													TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5929	-	5945		
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567																					
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-				762	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-				760	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-				701	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-				695	2			N	-0-					-0-
05	682	N	552	-0-	-0-	-130	-0-				552	2			N	-0-					-0-
06	660	N	476	-0-	-0-	-184	-0-				476	2			N	-0-					-0-

OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021													TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	5932	-	5940		
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-				3962	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3148	-0-	-0-	-44	-0-				3148	2			N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-				3726	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2944	-0-	-0-	-806	-0-				2944	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3386	-0-	-0-	-489	-0-				3386	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2931	-0-	-0-	-819	-0-				2931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC //CONT.// 104222													
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833													
M	ALLOW 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	3472 X	2573	-0-	-899	-0-	2573	2			N	-0-		-0-
02	2968 X	2359	-0-	-609	-0-	2359	2			N	-0-		-0-
03	3131 X	2459	-0-	-672	-0-	2459	2			N	-0-		-0-
04	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-		-0-
05	2945 X	2173	-0-	-772	-0-	2173	2			N	-0-		-0-
06	2520 X	2128	-0-	-392	-0-	2128	2			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	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-
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204													
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-		-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-		-0-
03	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-		-0-
04	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-		-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		-0-
06	1140 N	18	-0-	-1122	-0-	18	2			N	-0-		-0-
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220													
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-		-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665													
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936													
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-		-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
04	1020 N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-		-0-
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-		-0-
06	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-		-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902													
01	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	2			N	-0-		-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	1			N	-0-		-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-		-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-		-0-
05	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	1309	2			N	-0-		-0-
06	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC				100345												
INDIAN CREEK				WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3394 - 3436				
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					11
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					11
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					11
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					11
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					11
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3280 - 6970				
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 7089				
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK				WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3156 - 7146				
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345											
INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498					
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 7041					
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
05		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285					
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-
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC		104222											
ELKINS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171					
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1162	-0-	-295	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1316	-0-	-94	-0-	1316	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)										CAPACITY										CNTY: TARRANT				
RIVERBIRCH RESOURCES, LLC																								
GRANT HEIRS POOLED UNIT																								

NEWARK, EAST (CADDO LIME)														CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: L 7															
RRCID -> 232257															
COMPL. DATE 04/07/2008															
TOTAL DEPTH 3700															
PERF. 3310 - 3610															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-				-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-				-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: L 11															
RRCID -> 232333															
COMPL. DATE 04/03/2008															
TOTAL DEPTH 3740															
PERF. 3372 - 3630															
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-				-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-				-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-				-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: A 4															
RRCID -> 233049															
COMPL. DATE 04/03/2008															
TOTAL DEPTH 3700															
PERF. 3212 - 3488															
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	2			N	-0-				-0-
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-				-0-
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-				-0-
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-				-0-
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: L 8															
RRCID -> 233224															
COMPL. DATE 05/25/2007															
TOTAL DEPTH 3657															
PERF. 3340 - 3380															
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				-0-
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-				-0-
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-				-0-
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-				-0-
05	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-				-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3038 X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2638	-0-	-78	-0-	2638	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2611	-0-	-269	-0-	2611	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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 - 7041	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (I) GAS 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-
O. L. HILL (WOODBINE)					66395 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
EQV OPERATING LLC					101634								
BAXTER, RUBY C. ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)														67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.														100710									
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	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-					

OLETHA (PETTIT)														67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.														100710									
MASON, LULA														WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7277 - 7496	
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		2122	3	7	9	Y	6					122					
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-		73	3	2	9	Y	2					124					
03		2139 N	2002	-0-	-137	-0-		2001	3	1	9	Y	1	112	1			13					
04		2070 N	1310	-0-	-760	-0-		1310	3			Y	-0-					13					
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	3			Y	-0-					13					
06		1950 N	1301	-0-	-649	-0-		1301	3			Y	-0-					13					

MASON, LULA														WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7299 - 7468	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

MASON, LULA														WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7512	
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 #: 17		RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7462	
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 #: 18		RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7397	
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-					

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710											
KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286					
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-			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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903								
FOWLER 'A'					WELL #: 1		RRCID -> 295567		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344		
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	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	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		2	N				2		-0-		-0-			-0-							2	2		Y		-0-								-0-					
06		5	N				5		-0-		-0-			-0-							5	2		Y		-0-								-0-					

GEORGIA COX GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 179478					COMPL. DATE 03/07/2007					TOTAL DEPTH 7463					PERF. 6664 - 7440				
01		2170	N		2049		-0-		-121		-0-			-0-							2049	2		Y		-0-									-0-				
02		1988	N		1924		-0-		-64		-0-			-0-							1924	2		Y		-0-									-0-				
03		2170	N		2090		-0-		-80		-0-			-0-							2090	2		Y		-0-									-0-				
04		2103	N		2103		-0-		-0-		-0-			-0-							2103	2		Y		-0-									-0-				
05		2182	N		2182		-0-		-0-		-0-			-0-							2182	2		Y		-0-									-0-				
06		2133	N		2133		-0-		-0-		-0-			-0-							2133	2		Y		-0-									-0-				

COX, GEORGIA GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 187183					COMPL. DATE 11/01/2001					TOTAL DEPTH 9900					PERF. 7317 - 7468				
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-				

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		-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-				

YARBROUGH TRUST															WELL #: 2					RRCID -> 181324					COMPL. DATE 12/30/2000					TOTAL DEPTH 8213					PERF. 6758 - 6763				
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-				

HILCORP ENERGY COMPANY															386310					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
COX, GEORGIA, GU 0/A															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)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
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	* 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-
OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
MASON, LULA														
WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956														
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				Y	-0-	9
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				Y	-0-	9
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3				Y	-0-	9
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3				Y	-0-	9
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3				Y	-0-	9
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3				Y	-0-	9
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
MASON, LULA														
WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111														
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3				Y	-0-	-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3				Y	-0-	-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3				Y	-0-	-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3				Y	-0-	-0-
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3				Y	-0-	-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3				Y	-0-	-0-
MASON, LULA														
WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048														
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3				Y	-0-	3
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3				Y	-0-	3
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				Y	-0-	3
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3				Y	-0-	3
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3				Y	-0-	3
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3				Y	-0-	3
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232														
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3				Y	-0-	-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				Y	-0-	-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3				Y	-0-	-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3				Y	-0-	-0-
05	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3				Y	-0-	-0-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3				Y	-0-	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-			3
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			3
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-			3
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	Y	-0-			3
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	Y	-0-			3
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			3
MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7490 - 9261	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-			3
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			3
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			3
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-			3
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			3
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	Y	-0-			3
ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7452 - 7576	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-			26
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			26
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	Y	-0-			26
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3	Y	-0-			26
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3	Y	-0-			26
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3	Y	-0-			26
YARBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9512 PERF. 8230 - 8274	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH		10800 PERF. 7509 - 7840	
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	3	1 9 Y	1			37
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	3	1 9 Y	1			38
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	Y	-0-	30 1		8
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	Y	-0-			8
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	Y	-0-			8
*06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	Y	-0-			8
KING		WELL #:		1	RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 7246 - 7866	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	49	-0-	49	49	49	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	48	-0-	48	97	48	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	50	-0-	50	147	50	3	Y	-0-			-0-
05	208 X	61	-0-	-147	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-			-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-	54496			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710											
MASON, LULA		WELL #:		7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 8860	-	9038
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		525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		525	3			Y	51
02		550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		550	3			Y	51
03		527	N	495	-0-	-32	-0-	-0-		495	3			Y	51
04		510	N	265	-0-	-245	-0-	-0-		265	3			Y	51
05		620	N	287	-0-	-333	-0-	-0-		287	3			Y	51
06		480	N	267	-0-	-213	-0-	-0-		267	3			Y	51

HENDERSON, HAZEL				WELL #:		5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8165 - 8674
01		957	N	370	-0-	-587	-0-	-0-		370	3			Y	3
02		367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		367	3			Y	3
03		350	X	350	-0-	-0-	-0-	-0-		350	3			Y	3
04		300	X	212	-0-	-88	-0-	-0-		212	3			Y	3
05		310	X	232	-0-	-78	-0-	-0-		232	3			Y	3
06		300	X	222	-0-	-78	-0-	-0-		222	3			Y	3

BAKER GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL	DEPTH	8012	PERF. 7574 - 7870
01		851	N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		850	3	1	9	Y	70
02		846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-		846	3			Y	70
03		837	N	796	-0-	-41	-0-	-0-		796	3			Y	70
04		810	N	557	-0-	-253	-0-	-0-		557	3			Y	70
05		930	N	601	-0-	-329	-0-	-0-		601	3			Y	70
06		780	N	535	-0-	-245	-0-	-0-		535	3			Y	70

HENDERSON, R.L. HEIRS				WELL #:		2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7590 - 7732
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21

BAKER GAS UNIT				WELL #:		3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL	DEPTH	10502	PERF. 7532 - 7918
01		522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-		521	3	1	9	Y	6
02		511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		511	3			Y	6
03		527	N	425	-0-	-102	-0-	-0-		425	3			Y	6
04		510	N	341	-0-	-169	-0-	-0-		341	3			Y	6
05		558	N	311	-0-	-247	-0-	-0-		311	3			Y	6
06		420	N	298	-0-	-122	-0-	-0-		298	3			Y	6

YARBROUGH TRUST				WELL #:		3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7456 - 7956
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

MASON, LULA				WELL #:		8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 7490 - 7852
01		1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-		1749	3	2	9	Y	60
02		1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	-0-		1752	3			Y	60
03		1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	-0-		1725	3			Y	60
04		1530	N	1251	-0-	-279	-0-	-0-		1251	3			Y	60
05		1581	N	1271	-0-	-310	-0-	-0-		1271	3			Y	60
06		1530	N	1211	-0-	-319	-0-	-0-		1211	3			Y	60

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. KING		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 100710 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
				RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7618 - 7920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			65
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			65
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			65
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			65
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			65
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-			65

SIMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7438 - 7608		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6495 - 6875		
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-

SIMS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7586 - 7980		
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE				WELL #:	5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 7732 - 7878		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YARBROUGH TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 7671 - 7768		
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-

WHITE				WELL #:	1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7735 - 7746		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			Y	-0-					31
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-					31
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			Y	-0-					31
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			Y	-0-					31
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3			Y	-0-					31
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3			Y	-0-					31

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160								
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-					-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			Y	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-					-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3			Y	-0-					-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			Y	-0-					-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608								
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y	-0-					5
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-					5
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			Y	-0-					5
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			Y	-0-					5
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			Y	-0-					5
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3			Y	-0-					5

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401								
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			Y	-0-					-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			Y	-0-					-0-
03		279 N	198	-0-	-81	-0-	198 3			Y	-0-					-0-
04		270 N	151	-0-	-119	-0-	151 3			Y	-0-					-0-
05		310 N	160	-0-	-150	-0-	160 3			Y	-0-					-0-
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3			Y	-0-					-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-	-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-

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496								
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-

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016								
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439 3			Y	-0-					4
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 3			Y	-0-					4
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 3			Y	-0-					4
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221 3			Y	-0-					4
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 3			Y	-0-					4
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 3			Y	-0-					4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710											
ARCHER-BATTLE		WELL #:		6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034			
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #:		14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447			
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			2
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			2
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			2
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			2
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			2
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			2

MASON, LULA		WELL #:		15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357			
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			14
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			14
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			14
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			14
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			14
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-			14

YARBROUGH TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8720 - 9622			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7490 - 7787			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 7556 - 7624			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MASON, LULA		WELL #:		16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7608			
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			33
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			33
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-			33
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-			33
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-			33
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-			33

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. MASON, LULA			//CONT.// //CONT.// WELL #:		67102 620 100710 18	NON-ASSOCIATED RRCID -> 209542		CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2005				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712						
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	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-
MASON, LULA					WELL #:	17	RRCID -> 243493	COMPL. DATE 11/15/2007				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626						
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	3	3	9	Y	3					110
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	3	1	9	Y	1					111
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-	30	1			81
04	2430 N	2312	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					81
05	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					81
06	2430 N	2212	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					81
KING GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 252587	COMPL. DATE 12/22/2008				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992						
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					2
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					2
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					2
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. R. THOMASON GAS UNIT					WELL #:	220903 4	RRCID -> 250606	COMPL. DATE 01/10/2009				TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803						
01	3658 X	1049	-0-	-2609	-0-	-0-	-0-	531 3	1 9	515	2	N	3	3	8			-0-
02	2856 X	1830	-0-	-1026	-0-	-0-	-0-	589 4	1 9	1237	2	N	4	4	8			-0-
03	3379 X	1832	-0-	-1547	-0-	-0-	-0-	653 2	1 9	1177	2	N	2	2	8			-0-
04	3270 X	1986	-0-	-1284	-0-	-0-	-0-	396 1	1 9	1589	2	N	1	1	8			-0-
05	3379 X	2170	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	664 18	1 9	1488	2	N	16	16	8			-0-
06	1950 X	1366	-0-	-584	-0-	-0-	-0-	418 23	1 9	925	2	N	21	21	8			-0-
J.R.THOMASON GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 250607	COMPL. DATE 12/26/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840						
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75 9	1 9	2207	2	N	8	8	8			-0-
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119 10	1 9	3534	2	N	9	9	8			-0-
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	3835	2	N	2	2	8			-0-
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170 1	1 9	3984	2	N	1	1	8			-0-
05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155 19	1 9	4206	2	N	17	17	8			-0-
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80 24	1 9	2205	2	N	22	22	8			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J R THOMASON GU			//CONT.// //CONT.// WELL #:			67102 620 220903 2	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
							RRCID ->	257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9278 -	9562		
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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3 8		-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-

L O NETTLES						WELL #:	1	RRCID ->	258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	7360 -	7538	
01	1829 X	20	-0-	-1809	-0-			1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	1652 X	23	-0-	-1629	-0-			1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-			14	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-					-0-

L O NETTLES						WELL #:	2	RRCID ->	271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.	7311 -	7504	
01	2852 X	1672	-0-	-1180	-0-			647 6	1 5	1019	2	N	-0-					-0-
02	1820 X	1714	-0-	-106	-0-			594 38	1 5	1082	2	N	-0-					-0-
03	2015 X	1774	-0-	-241	-0-			654 5	1 5	1115	2	N	-0-					-0-
04	1920 X	1753	-0-	-167	-0-			627 101	1 5	1025	2	N	-0-					-0-
05	1984 X	1910	-0-	-74	-0-			654 73	1 5	1181	2	N	2			2 8		-0-
06	1830 X	1396	-0-	-434	-0-			434 23	1 5	932	2	N	6			6 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	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			45 1	1 9	1309	2	N	1			1 8		-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			33 2	1 9	993	2	N	2			2 8		-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			46 47	1 1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-			47 1	1 1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			40 3	1 9	1098	2	N	3			3 8		-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-			37 6	1 9	1010	2	N	5			5 8		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
ENCRESCENT, LLC					251739									
YARBROUGH TRUST			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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			1	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			1	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			1	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			1	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			1	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			1	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
COX, GEORGIA GAS UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 7910 - 7970
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
COX, GEORGIA GAS UNIT					WELL #:		5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 7606 - 7626
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-	
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		Y	-0-			-0-	
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	585	2	2 9	Y	2			2	
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	586	2	3 9	Y	3			5	
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	2		Y	-0-			5	
COX, GEORGIA GAS UNIT					WELL #:		6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 7593 - 7706
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		Y	-0-			10	
02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-			10	
03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		Y	-0-			10	
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3894	2	2 9	Y	2			12	
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4454	2	3 9	Y	3			15	
06	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2		Y	-0-			15	
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	0 X	-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-	
COX, GEORGIA GAS UNIT					WELL #:		7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH	10000 PERF. 7702 - 7750
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			11	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			11	
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			11	
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2 9	Y	2			13	
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	2	3 9	Y	3			16	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			16	

OLETHA (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY OATES, JAMES				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67102 620 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
						RRCID ->	204036	COMPL.	DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.	7980 -	7990			
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	403	N	284	-0-	-119	-0-			284	2			N	-0-					-0-
02	308	N	214	-0-	-94	-0-			214	2			N	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-			292	2	7	9	N	6		6	8		-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-			176	2	3	9	N	3		3	8		-0-
05	248	N	101	-0-	-147	-0-			95	2		9	N	5		5	8		-0-
06	300	N	130	-0-	-170	-0-			130	2			N	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. SIMS, KENNETH					828082 WELL #:	1	RRCID ->	158194	COMPL.	DATE	08/29/2021	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	6896 -	6980		
01	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC RITA ANN					828356 WELL #:	1	RRCID ->	147846	COMPL.	DATE	06/09/1994	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7752 -	7927		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
ROBERTS, J. B.					WELL #:	2	RRCID ->	150690	COMPL.	DATE	06/23/1994	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7701 -	7810		
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-			1101	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-			939	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-			1042	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-			1150	2			N	-0-					-0-
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-			1200	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ROBERTS, J.B.					WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL.	DATE	07/01/1994	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7657 -	7765		
01	248	N	218	-0-	-30	-0-			218	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-			199	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-			212	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-			222	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-			221	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE					881167 WELL #:	2	RRCID ->	169080	COMPL.	DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	8265	PERF.	7441 -	7748		
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-			100	1	2532	2	Y	12					147
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-			13	9	2318	2	Y	22					169
03	2542	N	2275	-0-	-267	-0-			84	1	2191	2	Y	10					179
04	2550	N	904	-0-	-1646	-0-			24	9	874	2	Y	10					189
05	2697	N	2439	-0-	-258	-0-			73	1	2353	2	Y	1					190
06	2190	N	1461	-0-	-729	-0-			11	9	1383	2	Y	27					217
									19	1									
									11	9									
									48	1									
									30	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	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		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-					-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2			N	-0-					-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-					-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2			N	-0-					-0-
SPENCE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 - 10498				
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-					-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-		23 2			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-					-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2			N	-0-					-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-					-0-
OLETHA, SW. (PETTIT)				67108 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356													
JONES, CRYSTAL D., GU				WELL #:	1 T	RRCID ->	015554	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7287 - 7293				
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-
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-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
PERRY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	298080	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	7328 - 7350				
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2			N	-0-					-0-
02		224 N	69	-0-	-155	-0-		69 2			N	-0-					-0-
03		155 N	83	-0-	-72	-0-		83 2			N	-0-					-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-		76 2			N	-0-					-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2			N	-0-					-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-		89 2			N	-0-					-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356													
COX-WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	015546	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6746 - 6754				
01		93 N	88	-0-	-5	-0-		88 2			N	-0-					-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2			N	-0-					-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			N	-0-					-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			N	-0-					-0-
*05		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356													
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	102	1			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-	
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-	
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-	
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1445	2	98	9	N	89	89	1			-0-	
*05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	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	651 N	131	-0-	-520	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	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	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-	
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	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	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47	
OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH	11843	PERF. 8682 - 11105						
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)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-			-0-
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-			-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-			-0-
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-			-0-
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	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	1333 N	773	-0-	-560	-0-	773	3			N	-0-			-0-
02	1232 N	865	-0-	-367	-0-	865	3			N	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	921	-0-	-249	-0-	921	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)														
WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240														
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-			-0-
02	2968 X	2720	-0-	-248	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
03	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	3061	3			N	-0-			-0-
04	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	2823	3			N	-0-			-0-
05	3286 X	3199	-0-	-87	-0-	3199	3			N	-0-			-0-
06	3180 X	3039	-0-	-141	-0-	3039	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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
01	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-			-0-
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	716	3			N	-0-			-0-
03	868 N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-			-0-
04	780 N	647	-0-	-133	-0-	647	3			N	-0-			-0-
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-			-0-
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	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	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
02	392 N	346	-0-	-46	-0-	346	3			N	-0-			-0-
03	1271 N	368	-0-	-903	-0-	368	3			N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
05	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-			-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	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	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
02	1316 N	1251	-0-	-65	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
04	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1479	-0-	-141	-0-	1479	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HARVARD, J.M. -7)														
WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10)														
WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
03	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	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	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-
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	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-
OGU (MC & SUGGETT -20)														
WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575														
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-			-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-			-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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-
OGU (HARVARD, J.M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			-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	14B2 EXT	3684	-0-	3684	14780	3684 3		N	-0-
02	17175 X	2395	-0-	-14780	-0-	2395 3		N	-0-
03	6324 X	2492	-0-	-3832	-0-	2492 3		N	-0-
04	6120 X	2153	-0-	-3967	-0-	2153 3		N	-0-
05	3689 X	2618	-0-	-1071	-0-	2618 3		N	-0-
06	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 3		N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002	
01	372 N	104	-0-	-268	-0-	104 3		N	-0-
02	308 N	114	-0-	-194	-0-	114 3		N	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-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	
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-

OPELIKA (PETTIT)				67416 332	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT					
MAG EXPLORATION LLC				102971														
EDWARDS, F. F., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 015631	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL	DEPTH 10189	PERF. 9546	-	9564							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
HEARNE, BEN, ET AL				WELL #: 1 T	RRCID -> 035125	COMPL. DATE 08/27/2022	TOTAL	DEPTH 9564	PERF. 9520	-	9540							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	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-
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	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-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)				WELL #: 17 T	RRCID -> 015634	COMPL. DATE 10/13/1946	TOTAL	DEPTH 9508	PERF. 9360	-	9397							
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3				N	-0-					-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	3				N	-0-					-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3				N	-0-					-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3				N	-0-					-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	3				N	-0-					-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3				N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)				WELL #: 73 C	RRCID -> 015635	COMPL. DATE 04/12/1952	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 8579	-	8677							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
OGU (SAYLORS, M. C-4)				WELL #: 31 T	RRCID -> 086178	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH 9440	PERF. 8581	-	9344							
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-					-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3				N	-0-					-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3				N	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3				N	-0-					-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3				N	-0-					-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3				N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955		
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-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-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	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 (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	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-	-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-	-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-
04	1020 N	729	-0-	-291	-0-	729	3	N	-0-	-0-
05	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3	N	-0-	-0-
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274103		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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) C6 OPERATING, L.L.C. WYNNE, T. L. UNIT					67416 498 121212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HENDERSON					
					WELL #:	1	RRCID -> 038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL	DEPTH	8964	PERF.	8777	-	8964	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2			128	
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N				130	
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2			132	
04	330 N	222	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			132	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			132	
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			132	
ELLIS EXPLORATION, INC. BURNETT, A. R.					248895	WELL #:	1	RRCID -> 015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL	DEPTH	9439	PERF.	8770	-	8792
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1			277	
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1			278	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			278	
04	180 N	57	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			278	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			278	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			278	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (ALLYN, C. H. -1)					879035	WELL #:	1	RRCID -> 015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7850	-	7978
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-	
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-	
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-	
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	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-	-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 (BARTON, PHEBE -1)					WELL #:	3	RRCID -> 015569	COMPL. DATE	03/02/1948	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8706	-	8801	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-	
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-	
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-	
OGU (BUCKALEW, IRA -1)					WELL #:	4	RRCID -> 015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8754	-	8765	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-	
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-	
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-	

OPELIKA (RODESSA)				//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035														
OGU (CORLEY, C. W. -1)				WELL #: 6		RRCID -> 015572				COMPL. DATE 02/02/2001				TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764				
M 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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526	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	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (DYER, W. R. -1)				WELL #: 9		RRCID -> 015575				COMPL. DATE 08/01/1946				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838				
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
OGU (DYER, W. R. -2)				WELL #: 1D		RRCID -> 015576				COMPL. DATE 09/14/1949				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827				
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	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-	-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 (FERGUSON, W.M.&R. -1)				WELL #: 12		RRCID -> 015578				COMPL. DATE 10/04/1950				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266				
01	713 N	411	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	744 N	433	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035												
OGU (HAMILL, G. W. -2)			WELL #: 13			RRCID -> 015579			COMPL. DATE 02/09/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
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	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-
OGU (HENDERSON, FRANK -1)			WELL #: 16			RRCID -> 015587			COMPL. DATE 08/17/1942			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (JOHNSTON, L. E. -1)			WELL #: 17 C			RRCID -> 015588			COMPL. DATE 11/05/1946			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858			
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494	
M	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-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (LEWIS, J. H. A-1)				WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989	
01	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3	N	-0-	-0-	
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. B-2)				WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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 -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950								
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 (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	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680								
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766					
M	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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727					
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-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 (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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696					
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	677	3	651	9	Y	592	345 1	568
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-	212 1	356
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1237	3	397	9	Y	361	485 1	232
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	534	3	187	9	Y	170	164 1	238
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	799	3	659	9	Y	599	531 1	306
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	374	3	427	9	Y	388	336 1	358
OGU (INGRAM, M. W. -1)				WELL #: 43	RRCID -> 033640	COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
HEARNE, BEN				WELL #: 6	RRCID -> 042221	COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949					
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-

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED							
MAYFIELD COMPANY										//CONT.// 879035		WELL #: 1							
										RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				Y	-0-					-0-	
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				Y	-0-					-0-	
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3				Y	-0-					-0-	
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	3				Y	-0-					-0-	
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	3				Y	-0-					-0-	
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
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 (POPE, F S. -1)					WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8014 - 8024						
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. A-1)					WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 8020						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 (MCGEE, S. S. -3)														
WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	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 (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-							-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 (WOFFORD, G. M. -1)														
WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295														
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-		991	3					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-		931	3					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	3					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-		670	3					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-		903	3					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-		884	3					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-3)														
WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336														
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-		974	3					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-		309	3					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-		335	3					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-		250	3					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-		347	3					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-		244	3					-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-							-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 (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-							-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 (LEWIS, E. S. -2)														
WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603														
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
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	434 N	423	-0-	-11	-0-		423	3	N	-0-		-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-		307	3	N	-0-		-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-		337	3	N	-0-		-0-
04	420 N	283	-0-	-137	-0-		283	3	N	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3	N	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	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-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950				
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8268 - 8459	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N -0-	-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N -0-	-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N -0-	-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N -0-	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N -0-	-0-
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N -0-	-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N -0-	-0-
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3	N -0-	-0-
04	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3	N -0-	-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N -0-	-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	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	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N -0-	-0-
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N -0-	-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N -0-	-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	N -0-	-0-
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N -0-	-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	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	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N -0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N -0-	-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N -0-	-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N -0-	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N -0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N -0-	-0-
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192	
								PERF. 8179 - 8278	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N -0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N -0-	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N -0-	-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N -0-	-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N -0-	-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N -0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										9062 PERF. 8924 - 9019	
M	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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2026											
OGU (SAYLORS, M. A-4)				WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (SAYLORS, M. A-7)		//CONT.// 67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
						//CONT.// 879035								
						WELL #: 141	RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8226 - 8432	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-				-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-				-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-				-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-				-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-				-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-				-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-				-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-				-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-				-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-				-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-				-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-				-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-				-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-				-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-				-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-				-0-

		OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 (WOFFORD, G. M. -3)														
WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	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. -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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. A-5)														
WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (KILLINGSWORTH -4)			//CONT.// 76416 498 879035 WELL #: 177			NON-ASSOCIATED RRCID -> 178084			CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2000			CNTY: HENDERSON TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 (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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 (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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 (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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 (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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2026																		
OGU (LEWIS J. H. -B- 6					WELL #:	182	RRCID ->	184488	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8396	-	8504		
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-		327	3			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		373	3			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-		343	3			N	-0-					-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-		326	3			N	-0-					-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		498	3			N	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		479	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	M	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	186 N	168	-0-	-18	-0-		168	3			N	-0-		-0-
02	224 N	176	-0-	-48	-0-		176	3			N	-0-		-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-		167	3			N	-0-		-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-		137	3			N	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	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	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 (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 WELL #: 144			NON-ASSOCIATED RRCID -> 193761			CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2003			CNTY: HENDERSON TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170							
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	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	98	-0-	-553	-0-	98	3					N	-0-					-0-
02	560	N	262	-0-	-298	-0-	262	3					N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3					N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-							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-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SPRADLIN, G. T. -6)																			
WELL #: 200						RRCID -> 210226			COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462							
01	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	3					N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3					N	-0-					-0-
03	682	N	407	-0-	-275	-0-	407	3					N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3					N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3					N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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 PROD	INJECT. (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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 (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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 (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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-
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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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. 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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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 (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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #:		5	RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8595 - 8780							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		421	3			N	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388	3			N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		595	3			N	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		403	3			N	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-		639	3			N	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		427	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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE 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-	
OGU (MC & SUGGETT -19)		WELL #:		158	RRCID ->	300741	COMPL. DATE	10/25/2025	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7726 - 7930	
01	3441 X	3051	-0-	-390	-0-	3051	3		N	-0-	-0-	
02	3108 X	2206	-0-	-902	-0-	2206	3		N	-0-	-0-	
03	3441 X	2036	-0-	-1405	-0-	2036	3		N	-0-	-0-	
04	2940 N	1897	-0-	-1043	-0-	1897	3		N	-0-	-0-	
05	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	2351	3		N	-0-	-0-	
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-	-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	223 X	45	-0-	-178	-0-	45	2		N	-0-	80	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	80	
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	80	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	80	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	80	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	80	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 7947 - 9994	
01	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3		N	-0-	-0-	
02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3		N	-0-	-0-	
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3		N	-0-	-0-	
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3		N	-0-	-0-	
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3		N	-0-	-0-	
06	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	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	1054 N	384	-0-	-670	-0-	384	3		N	-0-	-0-	
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-	-0-	
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-	-0-	
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-	-0-	
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-	-0-	
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	-0-	
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-	-0-	
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-	-0-	
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-	-0-	
05	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3		N	-0-	-0-	
06	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	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. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638	
								PERF. 7988 - 9635	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	3	N	-0-
02	812 N	464	-0-	-348	-0-	464	3	N	-0-
03	899 N	454	-0-	-445	-0-	454	3	N	-0-
04	660 N	420	-0-	-240	-0-	420	3	N	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8733 - 9788	
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-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861	
								PERF. 7970 - 9861	
01	775 N	506	-0-	-269	-0-	506	3	N	-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-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-			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-
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582	
								PERF. 8012 - 9376	
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-
06	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3	N	-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-			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-
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-			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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (SAYLORS, M. B-2)														
WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777	3			N	-0-		-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	3			N	-0-		-0-
03	1364 N	827	-0-	-537	-0-		827	3			N	-0-		-0-
04	1590 N	1193	-0-	-397	-0-		1193	3			N	-0-		-0-
05	1519 N	697	-0-	-822	-0-		697	3			N	-0-		-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	3			N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)														
WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136														
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244	3			N	-0-		-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	3			N	-0-		-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	3			N	-0-		-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106	3			N	-0-		-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	3			N	-0-		-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1544	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	2449 X	2111	-0-	-338	-0-		2111	3			N	-0-		-0-
02	2016 X	1632	-0-	-384	-0-		1632	3			N	-0-		-0-
03	2232 X	1637	-0-	-595	-0-		1637	3			N	-0-		-0-
04	2160 X	1327	-0-	-833	-0-		1327	3			N	-0-		-0-
05	2108 X	1738	-0-	-370	-0-		1738	3			N	-0-		-0-
06	2040 X	1684	-0-	-356	-0-		1684	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	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		4698	3			N	-0-		-0-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-		3702	3			N	-0-		-0-
03	4061 X	3908	-0-	-153	-0-		3908	3			N	-0-		-0-
04	3930 X	3176	-0-	-754	-0-		3176	3			N	-0-		-0-
05	4061 X	4014	-0-	-47	-0-		4014	3			N	-0-		-0-
06	3930 X	3779	-0-	-151	-0-		3779	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	1891 N	1836	-0-	-55	-0-		1836	3			N	-0-		-0-
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		2725	3			N	-0-		-0-
03	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-		3065	3			N	-0-		-0-
04	3000 N	3229	-0-	229	-0-		3229	3			N	-0-		-0-
05	3100 N	3946	-0-	846	-0-		3946	3			N	-0-		-0-
06	3000 N	3817	-0-	817	-0-		3817	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	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-		2360	3			N	-0-		-0-
02	1988 X	1687	-0-	-301	-0-		1687	3			N	-0-		-0-
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-		2442	3			N	-0-		-0-
04	2130 N	2127	-0-	-3	-0-		2127	3			N	-0-		-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		2001	3			N	-0-		-0-
06	2130 N	1912	-0-	-218	-0-		1912	3			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (POPE, F. S. -1)															
WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 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	PROD	AMT	CODE	AMT	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-
OGU (MC & SUGGETT -3)														WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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-
OGU (SAYLORS, M. A-2)														WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976	
01	1209 N	441	-0-	-768	-0-	-0-	441	3		N	-0-				-0-
02	1092 N	933	-0-	-159	-0-	-0-	933	3		N	-0-				-0-
03	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	-0-	1040	3		N	-0-				-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-				-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-				-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	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	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-				-0-
02	2156 N	2100	-0-	-56	-0-	-0-	2100	3		N	-0-				-0-
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-				-0-
04	2580 N	2095	-0-	-485	-0-	-0-	2095	3		N	-0-				-0-
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-				-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	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	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-				-0-
02	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-				-0-
03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-				-0-
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-				-0-
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-				-0-
06	891 X	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)														WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587	
01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	4391	3		N	-0-				-0-
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	3163	3		N	-0-				-0-
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	3365	3		N	-0-				-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-				-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-				-0-
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	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-	-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (TULLOS, J. W. A-2)														
WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629														
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	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-			-0-
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-			-0-
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-			-0-
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
05	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-			-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)														
WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 (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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 (MCGEE, S. S. -3)														
WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038														
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-			-0-
02	3276 X	3250	-0-	-26	-0-	3250	3			N	-0-			-0-
03	3627 X	2611	-0-	-1016	-0-	2611	3			N	-0-			-0-
04	3510 X	1323	-0-	-2187	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
05	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	3214	3			N	-0-			-0-
06	3510 X	3069	-0-	-441	-0-	3069	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 -6)														
WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964														
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-			-0-
02	1848 N	1746	-0-	-102	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
03	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
04	2190 N	1904	-0-	-286	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #:		75	RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 9788		
M	ALLOW 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	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3			N	-0-			-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3			N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-			-0-
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 3			N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:		59	RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 9933		
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3			N	-0-			-0-
02	2380 X	1841	-0-	-539	-0-	1841 3			N	-0-			-0-
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3			N	-0-			-0-
04	2700 X	1829	-0-	-871	-0-	1829 3			N	-0-			-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3			N	-0-			-0-
06	2100 N	1789	-0-	-311	-0-	1789 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	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, S. J. -1)		WELL #:		61	RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 9723		
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3			N	-0-			-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			N	-0-			-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-			-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3			N	-0-			-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3			N	-0-			-0-
06	990 N	840	-0-	-150	-0-	840 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	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3			N	-0-			-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			N	-0-			-0-
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3			N	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-			-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 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	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3			N	-0-			-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-			-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #:		92	RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 10108		
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 3			N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3			N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-			-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (MC & SUGGETT -8)														
WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1351 3			N	-0-			-0-
02	1036 N	1021	-0-	-15	-0-		1021 3			N	-0-			-0-
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-		1069 3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1049	-0-	-211	-0-		1049 3			N	-0-			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338 3			N	-0-			-0-
06	1020 N	732	-0-	-288	-0-		732 3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)														
WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997														
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-		333 3			N	-0-			-0-
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-		450 3			N	-0-			-0-
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-		474 3			N	-0-			-0-
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-		470 3			N	-0-			-0-
05	593 X	593	-0-	-0-	-0-		593 3			N	-0-			-0-
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-		566 3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)														
WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144														
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041 3			N	-0-			-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388 3			N	-0-			-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2036 3			N	-0-			-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		2539 3			N	-0-			-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2233 3			N	-0-			-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2149 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	3100 N	3106	-0-	6	-0-	6	3106 3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2877	-0-	77	-0-	83	2877 3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3064	-0-	-36	-0-	47	3064 3			N	-0-			-0-
04	2322 N	2275	-0-	-47	-0-		2275 3			N	-0-			-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3038 3			N	-0-			-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		2873 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-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -5)														
WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058														
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 3			N	-0-			-0-
02	728 N	711	-0-	-17	-0-		711 3			N	-0-			-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 3			N	-0-			-0-
04	900 N	637	-0-	-263	-0-		637 3			N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 3			N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777 3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)														
WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300														
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3			N	-0-			-0-
02	308 N	229	-0-	-79	-0-		229 3			N	-0-			-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-		236 3			N	-0-			-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301 3			N	-0-			-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		2401 3			N	-0-			-0-
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		2333 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	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		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-
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	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 (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291					
01	1178 N		1075	-0-	-103	-0-	1075	3					-0-
02	1064 N		978	-0-	-86	-0-	978	3					-0-
03	1178 N		1002	-0-	-176	-0-	1002	3					-0-
04	1163 N		1163	-0-	-0-	-0-	1163	3					-0-
05	1509 N		1509	-0-	-0-	-0-	1509	3					-0-
06	1479 N		1479	-0-	-0-	-0-	1479	3					-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681					
01	1519 N		1368	-0-	-151	-0-	1368	3					-0-
02	1976 N		1976	-0-	-0-	-0-	1976	3					-0-
03	1977 N		1977	-0-	-0-	-0-	1977	3					-0-
04	1483 N		1483	-0-	-0-	-0-	1483	3					-0-
05	1831 N		1831	-0-	-0-	-0-	1831	3					-0-
06	1758 N		1758	-0-	-0-	-0-	1758	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-					-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-					-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-					-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-					-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-					-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-					-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-	-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 (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594								
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3			N	-0-					-0-
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-					-0-
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3			N	-0-					-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-					-0-
05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3			N	-0-					-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3			N	-0-					-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713								
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-					-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-					-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-					-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-					-0-
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-					-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595								
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-					-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3			N	-0-					-0-
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-					-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-					-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3			N	-0-					-0-
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025								
01		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 3			N	-0-					-0-
02		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 3			N	-0-					-0-
03		5177 X	4726	-0-	-451	-0-	4726 3			N	-0-					-0-
04		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 3			N	-0-					-0-
05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 3			N	-0-					-0-
06		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 3			N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212								
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3			N	-0-					-0-
02		756 N	738	-0-	-18	-0-	738 3			N	-0-					-0-
03		775 N	683	-0-	-92	-0-	683 3			N	-0-					-0-
04		930 N	545	-0-	-385	-0-	545 3			N	-0-					-0-
05		806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3			N	-0-					-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			N	-0-					-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	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	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3				N	-0-					-0-	
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296	3				N	-0-					-0-	
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	3				N	-0-					-0-	
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	3				N	-0-					-0-	
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	3				N	-0-					-0-	
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	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	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		3387	3				N	-0-					-0-	
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		3089	3				N	-0-					-0-	
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-		3027	3				N	-0-					-0-	
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-		2407	3				N	-0-					-0-	
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		2917	3				N	-0-					-0-	
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741	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	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		2944	3				N	-0-					-0-	
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		2694	3				N	-0-					-0-	
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3126	3				N	-0-					-0-	
04	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-		2865	3				N	-0-					-0-	
05	3100 N	3811	-0-	711	711		3811	3				N	-0-					-0-	
06	4652 X	3941	-0-	-711	-0-		3941	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	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3				N	-0-					-0-	
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	3				N	-0-					-0-	
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	3				N	-0-					-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	3				N	-0-					-0-	
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	3				N	-0-					-0-	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	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	1891 N	1732	-0-	-159	-0-		1732	3				N	-0-					-0-	
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-		1619	3				N	-0-					-0-	
03	1767 N	1696	-0-	-71	-0-		1696	3				N	-0-					-0-	
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-		1646	3				N	-0-					-0-	
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		2013	3				N	-0-					-0-	
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1916	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-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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 -14)				WELL #:	123	RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL	DEPTH 11950	PERF. 9362	-	10239					
01	1395 N	663	-0-	-732	-0-		663	3				N	-0-					-0-	
02	1260 N	1100	-0-	-160	-0-		1100	3				N	-0-					-0-	
03	1302 N	1126	-0-	-176	-0-		1126	3				N	-0-					-0-	
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	3				N	-0-					-0-	
05	1209 N	1079	-0-	-130	-0-		1079	3				N	-0-					-0-	
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-		1038	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) 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	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	622	-0-	-60	-0-	622 3	N	-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
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-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495 3	N	-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-
04	480	N	59	-0-	-421	-0-	59 3	N	-0-
05	558	N	125	-0-	-433	-0-	125 3	N	-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632	
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	413 3	N	-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-
04	810	N	364	-0-	-446	-0-	364 3	N	-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 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	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 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	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-	-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-	-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3	N	-0-	-0-
02	1848 N	1737	-0-	-111	-0-	1737 3	N	-0-	-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3	N	-0-	-0-
04	2280 N	1736	-0-	-544	-0-	1736 3	N	-0-	-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-	-0-
06	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2025 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375	
								PERF. 9153 - 9910	
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	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-	-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-	-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 12/18/2025		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 8861 - 9566	
01	1519 X	5	-0-	-1514	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	476 X	311	-0-	-165	-0-	311 3	N	-0-	-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
04	5 X	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-	-0-
05	341 N	7	-0-	-334	-0-	7 3	N	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556	
								PERF. 7775 - 8742	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 7883 - 10110	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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 (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277	
								PERF. 8059 - 9867	
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-
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)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
OGU (SAYLORS, M. A-8)																

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	* 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2026																
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451								
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942								
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3224 X	2444	-0-	-780	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	3120 X	2812	-0-	-308	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-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-					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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2026																
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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682														
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1528	-0-	-182	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	840	-0-	-196	-0-	840	3			N	-0-			-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	1054	-0-	-326	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470														
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	659	-0-	-361	-0-	659	3			N	-0-			-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362								
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	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
02	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
05	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546								
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962								
01	2015 N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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. -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	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- -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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (HARVARD, J. M. -8)															

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 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 (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410					
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-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-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2026													
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479					
01	3007 X	2185	-0-	-822	-0-	-0-	2185	3	N	-0-			-0-
02	2772 X	1818	-0-	-954	-0-	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	2404	-0-	-665	-0-	-0-	2404	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	2052	-0-	-918	-0-	-0-	2052	3	N	-0-			-0-
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-			-0-
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	3	N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071					
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	3	N	-0-			-0-
03	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-			-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-			-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)										67890 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
MORGAN CREEK VILLAGE INC										WELL #:	1	RRCID -> 118493	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 15208	PERF.14248	- 14274			
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-						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-	
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)										69997 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
POTH FAMILY TRUST										WELL #:	1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14710	- 15200			
01		6479 X	3262	-0-	-3217	-0-	3262	2				N	-0-					-0-	
02		4508 X	4072	-0-	-436	-0-	4072	2				N	-0-					-0-	
03		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2				N	-0-					-0-	
04		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	241	1	11087	2		N	-0-					-0-	
05		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2				N	-0-					-0-	
06		10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2				N	-0-					-0-	
POTH FAMILY TRUST										WELL #:	2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15100	- 15567			
01		90489 X	81861	-0-	-8628	-0-	81861	2				N	-0-					-0-	
02		75292 X	74820	-0-	-472	-0-	74820	2				N	-0-					-0-	
03		90210 X	81757	-0-	-8453	-0-	81757	2				N	-0-					-0-	
04		87300 X	78234	-0-	-9066	-0-	1662	1	76572	2		N	-0-					-0-	
05		90210 X	81753	-0-	-8457	-0-	81753	2				N	-0-					-0-	
06		80160 X	72361	-0-	-7799	-0-	72361	2				N	-0-					-0-	
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)										70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.										100710									
ROGERS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436			
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-	
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-						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-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ETHRIDGE										WELL #:	1	RRCID -> 156401	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9568	- 10118			
01		899 N	853	-0-	-46	-0-	43	1	810	2		N	-0-					11	
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	21	1	758	2		N	-0-					11	
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2		N	-0-					11	
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2		N	-0-					11	
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	4	1	926	2		N	-0-					11	
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	915	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	871	-0-	-152	-0-	43	1	828	2	Y	-0-			8			
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	22	1	810	2	Y	-0-			8			
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	32	1	1075	2	Y	-0-			8			
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-			8			
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	2	Y	-0-			8			
06	1050 N	870	-0-	-180	-0-	4	1	866	2	Y	-0-			8			
TUCKER														WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964			
01	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	129	1	2444	2	Y	-0-			8			
02	2912 X	1414	-0-	-1498	-0-	38	1	1376	2	Y	-0-			8			
03	2604 X	1458	-0-	-1146	-0-	43	1	1415	2	Y	-0-			8			
04	2520 X	1404	-0-	-1116	-0-	59	1	1345	2	Y	-0-			8			
05	2604 X	1413	-0-	-1191	-0-	7	1	1406	2	Y	-0-			8			
06	2490 X	1257	-0-	-1233	-0-	6	1	1251	2	Y	-0-			8			
BETTINGER														WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689			
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	39	1	612	2	N	-0-			8			
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	23	1	577	2	N	-0-			8			
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	27	1	632	2	N	-0-			8			
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	33	1	568	2	N	-0-			8			
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	12	1	603	2	N	-0-			8			
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	-0-			8			
TUCKER														WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970			
01	1581 X	1473	-0-	-108	-0-	74	1	1399	2	Y	-0-			8			
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	Y	-0-			8			
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	42	1	1387	2	Y	-0-			8			
04	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-			8			
05	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	7	1	1454	2	Y	-0-			8			
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	7	1	1428	2	Y	-0-			8			
STONE, R. E. "A"														WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
01	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	85	1	2481	2	Y	-0-			-0-			
02	2240 N	1542	-0-	-698	-0-	50	1	1492	2	Y	-0-			-0-			
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2194	2	Y	-0-			-0-			
04	2490 N	2186	-0-	-304	-0-	89	1	2097	2	Y	-0-			-0-			
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	2	Y	-0-			-0-			
06	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	73	1	2023	2	Y	-0-			-0-			
ETHRIDGE														WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 10147			
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8	-0-			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8	-0-			
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	661	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER										//CONT.// 70792 200 //CONT.// 220903 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED RRCID -> 170086										CAPACITY COMPL. DATE 07/29/1998										TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162										CNTY: LIMESTONE									
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		2201 X	1606	-0-		-595		-0-			80 1		1526 2	Y	-0-						8																																						
02		1691 N	1691	-0-		-0-		-0-			46 1		1645 2	Y	-0-						8																																						
03		1735 N	1735	-0-		-0-		-0-			51 1		1684 2	Y	-0-						8																																						
04		1560 N	1493	-0-		-67		-0-			63 1		1430 2	Y	-0-						8																																						
05		1860 N	1276	-0-		-584		-0-			6 1		1270 2	Y	-0-						8																																						
06		1680 N	1510	-0-		-170		-0-			7 1		1503 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	1829	N	1534	-0-		-295		-0-			92 1		1442 2	N	-0-						8																																						
02	1428	N	1216	-0-		-212		-0-			46 1		1167 2	N	-0-	3		3	8		8																																						
											3 9																																																
03	1457	N	1385	-0-		-72		-0-			57 1		1328 2	N	-0-						8																																						
04	1470	N	1405	-0-		-65		-0-			77 1		1328 2	N	-0-						8																																						
05	1388	N	1388	-0-		-0-		-0-			28 1		1360 2	N	-0-						8																																						
06	1641	N	1641	-0-		-0-		-0-			37 1		1604 2	N	-0-						8																																						
MCCLARAN, J. C.										WELL #: 2										RRCID -> 183157										COMPL. DATE 09/19/2022										TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737																			
01	1023	N	750	-0-		-273		-0-			25 1		725 2	Y	-0-						-0-																																						
02	1217	N	1217	-0-		-0-		-0-			40 1		1177 2	Y	-0-						-0-																																						
03	1497	N	1497	-0-		-0-		-0-			59 1		1438 2	Y	-0-						-0-																																						
04	1261	N	1261	-0-		-0-		-0-			52 1		1209 2	Y	-0-						-0-																																						
05	1335	N	1335	-0-		-0-		-0-			47 1		1288 2	Y	-0-						-0-																																						
06	1440	N	1259	-0-		-181		-0-			44 1		1215 2	Y	-0-						-0-																																						
KENNEDY, FORREST										WELL #: 1										RRCID -> 194957										COMPL. DATE 04/17/2003										TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600																			
01	564	N	564	-0-		-0-		-0-			19 1		545 2	Y	-0-						-0-																																						
02	524	N	524	-0-		-0-		-0-			17 1		507 2	Y	-0-						-0-																																						
03	553	N	553	-0-		-0-		-0-			22 1		531 2	Y	-0-						-0-																																						
04	540	N	530	-0-		-10		-0-			22 1		508 2	Y	-0-						-0-																																						
05	589	N	528	-0-		-61		-0-			19 1		509 2	Y	-0-						-0-																																						
06	540	N	515	-0-		-25		-0-			18 1		497 2	Y	-0-						-0-																																						

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9756 - 9774	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						112
NO RPT											
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-
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-
SCHULTZ "E"		WELL #:		3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828	
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-
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-
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-
SCHULTZ "E"		WELL #:		8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620	
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-
SCHULTZ "E"		WELL #:		10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 10890 - 10910	
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-

PERSONVILLE (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORSLEY														
70792 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE 220903 WELL #: 1 RRCID -> 295028 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7008 - 7014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	2	N	-0-			30
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	1	1	37	2	N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-			30
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-			30
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			30
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			30
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"														
881167 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) LODESTONE OPERATING, INC. WATSON														
70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE 100710 WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER														
220903 WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687														
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	N	-0-			-0-
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	13	1	472	2	N	-0-			-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	33	1	1084	2	N	-0-			-0-
04	765 X	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	N	-0-			-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-			-0-
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
TUCKER				WELL #:	7	RRCID ->	170969	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7868 -	7913		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4278 X	3799	-0-	-479	-0-		190	1	3609	2	Y		-0-			3	
02	3864 X	3438	-0-	-426	-0-		93	1	3345	2	Y		-0-			3	
03	4278 X	3745	-0-	-533	-0-		109	1	3636	2	Y		-0-			3	
04	3840 X	3492	-0-	-348	-0-		147	1	3345	2	Y		-0-			3	
05	3968 X	3593	-0-	-375	-0-		17	1	3576	2	Y		-0-			3	
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		18	1	3949	2	Y		-0-			3	

BETTINGER				WELL #:	1	RRCID ->	174204	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	7552 -	7963		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				08/29/2025													

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-	
PLUGGED AND ABANDONED				05/20/2026													

MUSE, M.				WELL #:	2	RRCID ->	189491	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.	7640 -	7456		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2542 N	2195	-0-	-347	-0-		453	1	1622	2	N		3	3	8	-0-	
							117	5		3	9						
02	2212 N	2027	-0-	-185	-0-		410	1	1542	2	N		3	3	8	-0-	
							72	5		3	9						
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		364	1	1900	2	N		4	4	8	-0-	
							183	5		4	9						
04	2130 N	2129	-0-	-1	-0-		389	1	1578	2	N		8	8	8	-0-	
							153	5		9	9						
05	2232 N	1639	-0-	-593	-0-		363	1	1140	2	N		9	9	8	-0-	
							126	5		10	9						
06	2370 N	1297	-0-	-1073	-0-		79	1	818	2	N		9	9	8	-0-	
							390	5		10	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-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
RENFRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	116	1	3386	2	N	-0-					1
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	90	1	2682	2	N	-0-					1
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	124	1	3013	2	N	-0-					1
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	2	N	-0-					1
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	113	1	3068	2	N	-0-					1
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	106	1	2915	2	N	-0-					1
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124								
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	476	1	2489	2	N	3	3	8			-0-
						103	5		3	9						
02	2688 N	2622	-0-	-66	-0-	436	1	2102	2	N	3	3	8			-0-
						81	5		3	9						
03	3100 N	3105	-0-	5	5	524	1	2499	2	N	4	4	8			-0-
						78	5		4	9						
04	3000 N	3467	-0-	467	472	299	1	2845	2	N	8	8	8			-0-
						314	5		9	9						
05	3100 N	3800	-0-	700	1172	272	1	3148	2	N	16	16	8			-0-
						362	5		18	9						
06	3000 N	3525	-0-	525	1697	2895	2	616	5	N	13	13	8			-0-
						14	9									
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	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-
MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412								
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	21	2	1	5	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1182	2	76	5	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	801	2	169	5	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	127	1	446	2	N	8	8	8			-0-
						169	5		9	9						
05	1395 N	787	-0-	-608	-0-	268	1	288	2	N	16	16	8			-0-
						213	5		18	9						
06	930 N	727	-0-	-203	-0-	268	1	249	2	N	13	13	8			-0-
						196	5		14	9						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)										CNTY: LIMESTONE																																									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																																																			
PRESLEY SADLER GAS UNIT																																																			
										//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED										CAPACITY																													
										//CONT.//	220903																																								
										WELL #:	8	RRCID -> 280491										COMPL. DATE 04/02/2016										TOTAL DEPTH 11700										PERF. 7135 - 7474									
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	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	43	1	1243	2	N	-0-					30																																			
02	1288 N	1078	-0-	-210	-0-	35	1	1025	2	N	16	16	8			30																																			
						18	9																																												
03	1271 N	916	-0-	-355	-0-	36	1	880	2	N	-0-					30																																			
04	1230 N	482	-0-	-748	-0-	20	1	462	2	N	-0-					30																																			
05	1209 N	343	-0-	-866	-0-	12	1	331	2	N	-0-					30																																			
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	36	1	987	2	N	-0-					30																																			
ALEXANDER, TONI										WELL #:	1	RRCID -> 281872										COMPL. DATE 08/01/2016										TOTAL DEPTH 10866										PERF. 6990 - 7289									
01	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	765	1	5291	2	N	14	14	8			-0-																																			
						15	9																																												
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	186	1	447	2	N	15	15	8			-0-																																			
						17	9																																												
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	4	4	8			-0-																																			
						4	9																																												
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	125	1	456	2	N	1	1	8			-0-																																			
						1	9																																												
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	539	1	1839	2	N	11	11	8			-0-																																			
						12	9																																												
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	567	1	2488	2	N	8	8	8			-0-																																			
						9	9																																												
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-					-0-																																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-																																			
VANCE, MAE B. G.U.										WELL #:	3	RRCID -> 290462										COMPL. DATE 06/27/2022										TOTAL DEPTH 11164										PERF. 7261 - 7520									
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	Y	1	1	8			-0-																																			
						1	9																																												
02	308 N	62	-0-	-246	-0-	2	1	56	2	Y	4	4	8			-0-																																			
						4	9																																												
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-																																			
04	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			Y	-0-					-0-																																			
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-																																			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-																																			
MAGGIE B. BROWN										WELL #:	5	RRCID -> 294442										COMPL. DATE 10/28/2022										TOTAL DEPTH 10950										PERF. 7313 - 7429									
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-																																			
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-																																			
03	31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-																																			
04	30 X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-																																			
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-																																			
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-																																			
MABEL CARPENTER ET AL GU										WELL #:	4	RRCID -> 294444										COMPL. DATE 09/02/2022										TOTAL DEPTH 11480										PERF. 10925 - 11161									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																			
02	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-																																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																			
04	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-																																			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LITTLE, W. P.		WELL #: 4		RRCID -> 294670		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 7380 - 7559	
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	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	103 1	3021 2	N	104
						114 9			104 8
02	3836 X	3136	-0-	-700	-0-	100 1	2959 2	N	70
						77 9			70 8
03	4247 X	3438	-0-	-809	-0-	134 1	3249 2	N	50
						55 9			50 8
04	4110 X	3205	-0-	-905	-0-	130 1	3052 2	N	21
						23 9			21 8
05	3503 X	3233	-0-	-270	-0-	114 1	3105 2	N	13
						14 9			13 8
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	124 1	3423 2	N	9
						10 9			9 8
LITTLE, W. P.		WELL #: 5		RRCID -> 295263		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 11222	
								PERF. 7305 - 7453	
01	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	54 1	1583 2	N	-0-
02	1512 N	1425	-0-	-87	-0-	46 1	1379 2	N	-0-
03	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	60 1	1459 2	N	-0-
04	1590 N	1372	-0-	-218	-0-	56 1	1316 2	N	-0-
05	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	50 1	1358 2	N	-0-
06	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	48 1	1333 2	N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998	
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1						PERF. 7948 - 7962	
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-
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
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
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-
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-
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-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:		3	RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 8018	
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013	
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		133
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		133
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2		N	-0-		133
04	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2		N	-0-		133
05	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2		N	-0-		133
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		133

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHULTZ "E"		WELL #:		4 U	RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 8147	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		3 U	RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7812 - 8072	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		5	RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7534 - 8476	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHULTZ "E"		WELL #:		7	RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7590 - 8248	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			//CONT.// 70792 666 //CONT.// 881167 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
			RRCID -> 174440			COMPL. DATE 08/21/1999			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 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-
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-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 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-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140						N	NO RPT			8
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140						N	NO RPT			8
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140						N	NO RPT			8
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140						N	NO RPT			8
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140						N	NO RPT			8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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	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, 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-	-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-
CRATON OPERATING LLC 186717																		
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009																		
01	14B2 EXT	643	-0-	643	643	643	2					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	1065	-0-	1065	1708	1064	2		1	9		Y	1		1	8		10
03	14B2 EXT	771	-0-	771	2479	769	2		2	9		Y	2		2	8		10
04	14B2 EXT	567	-0-	567	3046	567	2					Y	-0-					10
05	3726 X	680	-0-	-3046	-0-	680	2					Y	-0-					10
*06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2					Y	-0-					10
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096																		
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2					Y	-0-					74
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2					Y	-0-					74
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2					Y	-0-					74
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2					Y	-0-					74
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2					Y	-0-					74
*06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2					Y	-0-					74
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B DENY	-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	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2					Y	-0-					124
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	588	2		86	9		Y	78		187	1		15
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2					Y	-0-					15
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2					Y	-0-					15
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2					Y	-0-					15
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2					Y	-0-					15
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016																		
01	806 N	376	-0-	-430	-0-	376	2					Y	-0-					51
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2					Y	-0-					51
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2					Y	-0-					51
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2					Y	-0-					51
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2					Y	-0-					51
*06	840 N	759	-0-	-81	-0-	759	2					Y	-0-					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. 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	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-		1238	2			N	-0-			177
02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-		2714	2			N	-0-			177
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-		2409	2	33	9	N	30	193	1	14
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-		1894	2			N	-0-			14
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-		2338	2			N	-0-			14
*06	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-		2601	2	209	9	N	190	190	1	14
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
02	14B2 EXT	1123	-0-	-0-	1123	1123		1123	2			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	1151	-0-	-0-	1151	2274		1151	2			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	927	-0-	-0-	927	3201		927	2			Y	-0-			11
05	4115 X	914	-0-	-0-	-3201	-0-		914	2			Y	-0-			11
*06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	2			Y	-0-			11
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054																
01	14B2 EXT	2802	-0-	-0-	2802	2802		2802	2			Y	-0-			29
02	14B2 EXT	5900	-0-	-0-	5900	8702		5900	2			Y	-0-			29
03	14B2 EXT	2910	-0-	-0-	2910	11612		2910	2			Y	-0-			29
04	14B2 EXT	1418	-0-	-0-	1418	13030		1418	2			Y	-0-			29
05	14892 X	1862	-0-	-0-	-13030	-0-		1862	2			Y	-0-			29
*06	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	-0-		2081	2			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-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 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-
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-	-0-						N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
02	2800 N	3468	-0-	-0-	668	668		3468	2			Y	-0-			43
03	3100 N	4108	-0-	-0-	1008	1676		4108	2			Y	-0-			43
04	3000 N	3907	-0-	-0-	907	2583		3907	2			Y	-0-			43
05	2583 N	-0-	-0-	-0-	-2583	-0-						Y	-0-			43
06	90 X	-0-	-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-	-0-						N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
06	0 N	-0-	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	114 -0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-		-0-
02		84 N	60 -0-	-24	-0-	2	1	58	2	N	-0-		-0-
03		93 N	70 -0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-		-0-
04		120 N	99 -0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	-0-		-0-
05		87 N	87 -0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-		-0-
06		82 N	82 -0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-		-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317										COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619			
01		1705 N	1635 -0-	-70	-0-	54	1	1581	2	N	-0-		-0-
02		1512 N	1423 -0-	-89	-0-	46	1	1377	2	N	-0-		-0-
03		1612 N	1545 -0-	-67	-0-	61	1	1484	2	N	-0-		-0-
04		1590 N	1488 -0-	-102	-0-	61	1	1427	2	N	-0-		-0-
05		1581 N	1522 -0-	-59	-0-	54	1	1468	2	N	-0-		-0-
06		1500 N	1451 -0-	-49	-0-	51	1	1400	2	N	-0-		-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800										COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154			
01		3100 N	3439 -0-	339	339	114	1	3325	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2815 -0-	15	354	92	1	2723	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2991 -0-	-109	245	118	1	2873	2	N	-0-		-0-
04		2832 X	2587 -0-	-245	-0-	106	1	2481	2	N	-0-		-0-
05		2766 X	2766 -0-	-0-	-0-	98	1	2668	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2379 -0-	-261	-0-	83	1	2296	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		279 N	241 -0-	-38	-0-	8	1	233	2	N	-0-		-0-
02		233 N	233 -0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-		-0-
03		273 N	273 -0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	-0-		-0-
04		272 N	272 -0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-		-0-
05		282 N	282 -0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-		-0-
06		279 N	279 -0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376										COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352			
01		859 N	859 -0-	-0-	-0-	28	1	831	2	N	-0-		-0-
02		704 N	704 -0-	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-		-0-
03		795 N	795 -0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-		-0-
04		775 N	775 -0-	-0-	-0-	32	1	743	2	N	-0-		-0-
05		744 N	681 -0-	-63	-0-	24	1	657	2	N	-0-		-0-
06		777 N	777 -0-	-0-	-0-	27	1	750	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-					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-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208										COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671			
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	17	1	503	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	15	1	449	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	20	1	496	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	20	1	476	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	18	1	493	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	17	1	477	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-				Y	-0-			-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	2	Y	-0-		-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1837	2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	2	Y	-0-		-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	2	Y	-0-		-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1213	2	Y	-0-		-0-
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414													
01	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	43	1	1261	2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1175	-0-	-141	-0-	38	1	1137	2	N	-0-		-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	78	1	1905	2	N	-0-		-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	2	N	-0-		-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	2	N	-0-		-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	N	-0-		-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108													
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	N	-0-		-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	27	1	807	2	N	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	37	1	895	2	N	-0-		-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	36	1	857	2	N	-0-		-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	33	1	908	2	N	-0-		-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	884	2	N	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684													
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	5	1	134	2	Y	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	4	1	100	2	Y	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-		-0-
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526													
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	N	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	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	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	53	1	1556	2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1477	-0-	-35	-0-	48	1	1429	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	63	1	1524	2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	63	1	1473	2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	55	1	1489	2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	52	1	1435	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928																			
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		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-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		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2293	2	N	-0-					-0-
02		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2073	2	N	-0-					-0-
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2253	2	N	-0-					-0-
04		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2242	2	N	-0-					-0-
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2288	2	N	-0-					-0-
06		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2196	2	N	-0-					-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912																			
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377																			
01		1023 X	922	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	30	1	892	2	Y	-0-					-0-
02		913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	Y	-0-					-0-
03		1147 X	1028	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	Y	-0-					-0-
04		1110 X	1090	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05		1147 X	960	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	34	1	926	2	Y	-0-					-0-
06		990 X	818	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	29	1	789	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-	-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-
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996																			
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289																			
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	N	-0-					-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
03		403 N	324	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	N	-0-					-0-
05		341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373																		
M	ALLOW 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	620 N	581	-0-	-39	-0-	19	1	562	2	N		-0-						-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	N		-0-						-0-
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	23	1	559	2	N		-0-						-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N		-0-						-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	21	1	561	2	N		-0-						-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	555	2	N		-0-						-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447																		
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	35	1	1025	2	Y		-0-						-0-
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	31	1	912	2	Y		-0-						-0-
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	41	1	1002	2	Y		-0-						-0-
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	40	1	931	2	Y		-0-						-0-
05	1054 N	994	-0-	-60	-0-	35	1	959	2	Y		-0-						-0-
06	1020 N	960	-0-	-60	-0-	34	1	926	2	Y		-0-						-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006																		
01	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	65	1	1896	2	Y		-0-						-0-
02	1848 N	1658	-0-	-190	-0-	54	1	1604	2	Y		-0-						-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	85	1	2069	2	Y		-0-						-0-
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	80	1	1889	2	Y		-0-						-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	71	1	1939	2	Y		-0-						-0-
06	2070 N	1815	-0-	-255	-0-	63	1	1752	2	Y		-0-						-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147																		
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	100	1	604	2	N		-0-						100
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N		33		3	8			130
						36	9											
03	806 N	718	-0-	-88	-0-	85	1	629	2	N		4						134
						4	9											
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	66	1	588	2	N		23		75	1			82
						25	9											
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	103	1	538	2	N		1		1	8			82
						1	9											
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	160	1	512	2	N		13						95
						14	9											

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106																		
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	11	1	330	2	N		-0-						-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	10	1	290	2	N		-0-						-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	13	1	323	2	N		-0-						-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	13	1	304	2	N		-0-						-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	2	N		-0-						-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N		-0-						-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105																		
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	N		-0-						-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	47	1	1391	2	N		-0-						-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	61	1	1487	2	N		-0-						-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	62	1	1464	2	N		-0-						-0-
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	56	1	1513	2	N		-0-						-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	2	N		-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	33	1	972 2	Y	-0-			-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	840 2	Y	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1293 2	Y	-0-			-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	50	1	1169 2	Y	-0-			-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142 2	Y	-0-			-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1044 2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	15	1	451 2	Y	-0-			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	14	1	412 2	Y	-0-			-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	478 2	Y	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458 2	Y	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468 2	Y	-0-			-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	16	1	448 2	Y	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	162	1	3830 2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3074	-0-	274	-0-	127	1	2945 2	Y	2	2 8		-0-
03	2995	N	2721	-0-	-274	-0-	137	1	2583 2	Y	1	1 8		-0-
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	119	1	2091 2	Y	-0-			-0-
05	2232	X	1308	-0-	-924	-0-	76	1	1232 2	Y	-0-			-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	105	1	2082 2	Y	-0-			-0-

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181																		
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	* 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	-0-	-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-	-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-
HILL, LAURA										WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511								
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	162	2	N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	194	2	N	-0-					-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	709	2	N	-0-					-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	673	2	N	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	652	2	N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	510	2	N	-0-					-0-
JACKSON, R. F. -C-										WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815								
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-
SPENCE, RALPH										WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141								
01	868 N	482	-0-	-386	-0-	-0-		16	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	522	-0-	-290	-0-	-0-		17	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	488	-0-	-287	-0-	-0-		19	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	-0-		18	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	278	-0-	-202	-0-	-0-		10	1	268	2	Y	-0-					-0-
MILES A										WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312								
01	2914 X	2288	-0-	-626	-0-	-0-		76	1	2211	2	Y	1	1 8				-0-
								1	9									
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	2312	2	Y	-0-					-0-
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	2191	2	Y	-0-					-0-
05	2635 N	2379	-0-	-256	-0-	-0-		84	1	2295	2	Y	-0-					-0-
06	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	-0-		79	1	2175	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	36	1	1065	2	N	-0-			-0-	
02	1120 N	981	-0-	-139	-0-	32	1	949	2	N	-0-			-0-	
03	1085 N	499	-0-	-586	-0-	20	1	479	2	N	-0-			-0-	
04	1080 N	11	-0-	-1069	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
05	1085 N	295	-0-	-790	-0-	10	1	285	2	N	-0-			-0-	
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	79	1	2178	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-	
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788															
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	7	1	200	2	N	-0-			-0-	
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	6	1	189	2	N	-0-			-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-	
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	2	N	-0-			-0-	
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	2	N	-0-			-0-	
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	2	N	-0-			-0-	
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117															
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	23	1	663	2	Y	-0-			-0-	
02	644 N	601	-0-	-43	-0-	20	1	581	2	Y	-0-			-0-	
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	27	1	658	2	Y	-0-			-0-	
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	27	1	629	2	Y	-0-			-0-	
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	Y	-0-			-0-	
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	21	1	580	2	Y	-0-			-0-	
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174															
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-			-0-	
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	17	1	520	2	Y	-0-			-0-	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	Y	-0-			-0-	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-			-0-	
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	21	1	565	2	Y	-0-			-0-	
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	19	1	530	2	Y	-0-			-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363															
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	2	N	-0-			-0-	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	2	N	-0-			-0-	
03	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	41	1	1003	2	N	-0-			-0-	
04	1200 N	922	-0-	-278	-0-	38	1	884	2	N	-0-			-0-	
05	1240 N	989	-0-	-251	-0-	35	1	954	2	N	-0-			-0-	
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	34	1	938	2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	54	1	1571	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1385	-0-	-43	-0-	45	1	1340	2	N	-0-			-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	57	1	1373	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	75	1	1755	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1188	-0-	-331	-0-	42	1	1146	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	47	1	1295	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	46	1	1353	2	N	-0-			-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	2	N	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	N	-0-			-0-
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	2	N	-0-			-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1650	2	N	-0-			-0-

RENFR0E, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	434 N	427	-0-	-7	-0-	14	1	413	2	N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	12	1	347	2	N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	16	1	383	2	N	-0-			-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	16	1	367	2	N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	14	1	367	2	N	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	12	1	329	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	713 N	678	-0-	-35	-0-	22	1	656	2	N	-0-			-0-
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	20	1	587	2	N	-0-			-0-
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	27	1	654	2	N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	-0-			-0-
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	24	1	655	2	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	21	1	625	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	16	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	23	1	564	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	315	-0-	-315	-0-	13	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	615	2	Y	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	611	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786															
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	2	N	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-			-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	42	1	1162	2	N	-0-			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	496	N	456	-0-	-40	-0-	15	1	441	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	12	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	18	1	444	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	17	1	407	2	Y	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	2	N	-0-			-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2159	2	N	-0-			-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	102	1	2473	2	N	-0-			-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	N	-0-			-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	89	1	2430	2	N	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	63	1	1728	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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													
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-		-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508													
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	39	1	1126	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	1140 N	819	-0-	-321	-0-	33	1	785	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1209 N	559	-0-	-650	-0-	20	1	539	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	467	-0-	-703	-0-	16	1	451	2	Y	-0-		-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120													
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	Y	-0-		20
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	10	1	308	2	Y	3	3 8	20
						3	9						
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	14	1	335	2	Y	-0-		20
04	480 N	290	-0-	-190	-0-	12	1	278	2	Y	-0-		20
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	2	Y	-0-		20
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	11	1	297	2	Y	-0-		20

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175													
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	2	Y	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	-0-		-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	43	1	1158	2	Y	-0-		-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410															
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	-0-	-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	2387 X	2120	-0-	-267	-0-	-0-	70	1	2050	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1910	-0-	-78	-0-	-0-	62	1	1848	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	-0-	79	1	1915	2	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	-0-	77	1	1811	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	-0-	73	1	1978	2	Y	-0-			-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1884	2	Y	-0-			-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426															
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	198	2	N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-			-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	-0-	5	1	129	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	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2866	2	N	-0-			-0-
02	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1910	2	N	-0-			-0-
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2671	2	N	-0-			-0-
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2971	2	N	-0-			-0-
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2821	2	N	-0-			-0-
06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774															
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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 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	1860 N	1130	-0-	-730	-0-		37 1	1091 2	Y		2	2	2 8		-0-
02	1148 N	968	-0-	-180	-0-		2 9	936 2	Y		1	1	1 8		-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		31 1	1274 2	Y		-0-	-0-			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		50 1	1183 2	Y		-0-	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		53 1	1455 2	Y		-0-	-0-			-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		68 1	1868 2	Y		-0-	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159															
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		4 1	106 2	N		-0-	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		3 1	98 2	N		-0-	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-		4 1	107 2	N		-0-	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-		4 1	104 2	N		-0-	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-		4 1	108 2	N		-0-	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		4 1	104 2	N		-0-	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183															
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y		-0-	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		4 1	117 2	Y		-0-	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 2	Y		-0-	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1 1	23 2	Y		-0-	-0-			-0-
05	124 N	16	-0-	-108	-0-		1 1	15 2	Y		-0-	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	17 2	Y		-0-	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307															
01	2635 N	2629	-0-	-6	-0-		87 1	2541 2	N		1	1	1 8		-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		1 9	2284 2	N		1	1	1 8		-0-
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		77 1	2507 2	N		1	1	1 8		-0-
04	2550 N	1444	-0-	-1106	-0-		1 9	1385 2	N		-0-	-0-			-0-
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-		103 1	2824 2	N		-0-	-0-			-0-
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		59 1	2585 2	N		-0-	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176															
01	992 N	864	-0-	-128	-0-		29 1	835 2	Y		-0-	-0-			-0-
02	868 N	784	-0-	-84	-0-		26 1	758 2	Y		-0-	-0-			-0-
03	930 N	861	-0-	-69	-0-		34 1	827 2	Y		-0-	-0-			-0-
04	840 N	831	-0-	-9	-0-		34 1	797 2	Y		-0-	-0-			-0-
05	868 N	858	-0-	-10	-0-		30 1	828 2	Y		-0-	-0-			-0-
06	840 N	831	-0-	-9	-0-		29 1	802 2	Y		-0-	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790															
01	403 X	379	-0-	-24	-0-		13 1	366 2	Y		-0-	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-		10 1	288 2	Y		-0-	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		8 1	188 2	Y		-0-	-0-			-0-
04	360 N	264	-0-	-96	-0-		11 1	253 2	Y		-0-	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-		13 1	358 2	Y		-0-	-0-			-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-		4 1	115 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647 N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	Y	-0-			-0-	
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	-0-			-0-	
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	Y	-0-			-0-	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	Y	-0-			-0-	
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	685	2	Y	-0-			-0-	
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	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	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	56	1	1641	2	Y	3	3 8		3	
						3	9								
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1588	2	Y	2	2 8		3	
						2	9								
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	71	1	1714	2	Y	1	1 8		3	
						1	9								
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1591	2	Y	-0-			3	
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	61	1	1663	2	Y	-0-			3	
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	57	1	1576	2	Y	-0-			3	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944															
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	2	Y	-0-			-0-	
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	13	1	389	2	Y	-0-			-0-	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	Y	-0-			-0-	
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	2	Y	-0-			-0-	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-			-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	-0-			-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076															
01	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	91	1	2658	2	Y	3	3 8		-0-	
						3	9								
02	2744 X	2484	-0-	-260	-0-	81	1	2393	2	Y	9	9 8		-0-	
						10	9								
03	2976 X	2710	-0-	-266	-0-	107	1	2595	2	Y	7	7 8		-0-	
						8	9								
04	2820 X	2565	-0-	-255	-0-	105	1	2457	2	Y	3	3 8		-0-	
						3	9								
05	2852 X	2630	-0-	-222	-0-	93	1	2535	2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9								
06	2670 X	2508	-0-	-162	-0-	88	1	2419	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														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	46 1	1356 2	Y	2		2 8		-0-	
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	2 9								
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	43 1	1274 2	Y	1		1 8		-0-	
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1 9								
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	59 1	1429 2	Y	1		1 8		-0-	
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1 9								
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	59 1	1379 2	Y	-0-				-0-	
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	53 1	1450 2	Y	-0-				-0-	
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	50 1	1393 2	Y	-0-				-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194										COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514				
01	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	50 1	1453 2	N	-0-				-0-	
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	44 1	1314 2	N	-0-				-0-	
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	63 1	1534 2	N	-0-				-0-	
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	60 1	1401 2	N	-0-				-0-	
05	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	54 1	1464 2	N	-0-				-0-	
06	1560 N	1215	-0-	-345	-0-	42 1	1173 2	N	-0-				-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446										COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036				
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	51 1	1478 2	N	-0-				-0-	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	47 1	1404 2	N	-0-				-0-	
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60 1	1445 2	N	-0-				-0-	
04	1470 N	922	-0-	-548	-0-	38 1	884 2	N	-0-				-0-	
05	1550 N	380	-0-	-1170	-0-	13 1	367 2	N	-0-				-0-	
06	1470 N	255	-0-	-1215	-0-	9 1	246 2	N	-0-				-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706										COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110				
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	43 1	1244 2	Y	5		5 8		-0-	
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	6 9								
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	38 1	1116 2	Y	3		3 8		-0-	
03	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	3 9								
03	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	51 1	1239 2	Y	1		1 8		-0-	
04	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1 9								
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	50 1	1185 2	Y	-0-				-0-	
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	45 1	1225 2	Y	-0-				-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711										COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932				
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-	
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	2 1	57 2	Y	-0-				-0-	
03	279 N	11	-0-	-268	-0-	11 2		Y	-0-				-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-				-0-	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	236 2	Y	-0-				-0-	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-				-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850										COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868				
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				-0-	
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	23 1	669 2	Y	-0-				-0-	
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	45 1	1089 2	Y	-0-				-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	27 1	631 2	Y	-0-				-0-	
05	775 N	520	-0-	-255	-0-	18 1	502 2	Y	-0-				-0-	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	43 1	1190 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	* C CODE	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		41	1 4 9	1211	2	Y	4	4 8		-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		35	1 2 9	1044	2	Y	2	2 8		-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		46	1	1123	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1139	-0-	-31	-0-		47	1	1092	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1162	-0-	-47	-0-		41	1	1121	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1099	-0-	-41	-0-		38	1	1061	2	Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036															
01	2635 X	1764	-0-	-871	-0-		58	1	1706	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1437	-0-	-271	-0-		47	1	1390	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	435	-0-	-1890	-0-		17	1	418	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	252	-0-	-1458	-0-		10	1	242	2	Y	-0-			-0-
05	1581 N	342	-0-	-1239	-0-		12	1	330	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-		14	1	376	2	Y	-0-			-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198															
01	1457 N	834	-0-	-623	-0-		28	1	806	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1032	-0-	-284	-0-		34	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1189	-0-	-113	-0-		47	1	1142	2	N	-0-			-0-
04	810 N	282	-0-	-528	-0-		12	1	270	2	N	-0-			-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		78	1	2107	2	N	-0-			-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		70	1	1939	2	N	-0-			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619															
01	310 N	290	-0-	-20	-0-		10	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-		8	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-		9	1	212	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-		9	1	223	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-		10	1	263	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		9	1	261	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906															
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		53	1	1547	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-		42	1	1233	2	Y	-0-			-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		59	1	1428	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1491	-0-	-69	-0-		61	1	1430	2	Y	-0-			-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		55	1	1492	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1438	-0-	-2	-0-		50	1	1388	2	Y	-0-			-0-
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148															
01	1705 N	1612	-0-	-93	-0-		53	1 1 9	1558	2	Y	1	1 8		-0-
02	1540 N	1455	-0-	-85	-0-		47	1 1 9	1407	2	Y	1	1 8		-0-
03	1674 N	1630	-0-	-44	-0-		64	1 1 9	1565	2	Y	1	1 8		-0-
04	1560 N	1540	-0-	-20	-0-		63	1	1477	2	Y	-0-			-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		58	1	1579	2	Y	-0-			-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		58	1	1608	2	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 #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	95 1 6 9	2782 2	Y	5	5 8	-0-			
02	2884 X	2741	-0-	-143	-0-	89 1 3 9	2649 2	Y	3	3 8	-0-			
03	3131 X	3028	-0-	-103	-0-	120 1 2 9	2906 2	Y	2	2 8	-0-			
04	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	116 1 1 9	2726 2	Y	1	1 8	-0-			
05	3038 X	337	-0-	-2701	-0-	12 1	325 2	Y	-0-		-0-			
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	119 1	3269 2	Y	-0-		-0-			
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264														
01	3627 X	3094	-0-	-533	-0-	102 1 17 9	2975 2	Y	15	15 8	-0-			
02	3164 X	3026	-0-	-138	-0-	98 1 11 9	2917 2	Y	10	10 8	-0-			
03	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	132 1 9 9	3196 2	Y	8	8 8	-0-			
04	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	126 1 3 9	2950 2	Y	3	3 8	-0-			
05	3348 X	3076	-0-	-272	-0-	109 1 2 9	2965 2	Y	2	2 8	-0-			
06	3240 X	2947	-0-	-293	-0-	103 1 1 9	2843 2	Y	1	1 8	-0-			
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086														
01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	2192 2	Y	1	1 8	-0-			
02	1960 X	1878	-0-	-82	-0-	61 1 1 9	1816 2	Y	1	1 8	-0-			
03	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	81 1 2 9	1957 2	Y	2	2 8	-0-			
04	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	95 1 1 9	2240 2	Y	1	1 8	-0-			
05	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	65 1 1 9	1777 2	Y	1	1 8	-0-			
06	1980 N	1683	-0-	-297	-0-	59 1	1624 2	Y	-0-		-0-			
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780														
01	930 X	601	-0-	-329	-0-	20 1 4 9	577 2	Y	4	4 8	-0-			
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	14 1 6 9	405 2	Y	5	5 8	-0-			
03	465 N	250	-0-	-215	-0-	10 1 8 9	232 2	Y	7	7 8	-0-			
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	649 2	Y	3	3 8	-0-			
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	15 1 2 9	412 2	Y	2	2 8	-0-			
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	275 2	Y	1	1 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	811 N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N	-0-			-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	75	1	1808	2	N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	2	N	-0-			-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	53	1	1446	2	N	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	25	1	754	2	N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	N	-0-			-0-
05	868 N	293	-0-	-575	-0-	10	1	283	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542										COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968				
01	403 X	325	-0-	-78	-0-	11	1	314	2	Y	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	10	1	272	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	11	1	294	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785										COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818										COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732				
01	4557 X	3270	-0-	-1287	-0-	101	1	2949	2	Y	200	200	8	-0-
						220	9							
02	3360 X	1160	-0-	-2200	-0-	32	1	962	2	Y	151	151	8	-0-
						166	9							
03	3720 X	2562	-0-	-1158	-0-	96	1	2328	2	Y	125	125	8	-0-
						138	9							
04	3600 X	3153	-0-	-447	-0-	126	1	2970	2	Y	52	52	8	-0-
						57	9							
05	3720 X	3149	-0-	-571	-0-	110	1	3003	2	Y	33	33	8	-0-
						36	9							
06	3150 X	2710	-0-	-440	-0-	94	1	2592	2	Y	22	22	8	-0-
						24	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-	
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-						-0-	
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	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	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-						-0-	
02	980	N	972	-0-	-8	-0-	59	1	913	2	Y	-0-						-0-	
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	72	1	996	2	Y	-0-						-0-	
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	71	1	966	2	Y	-0-						-0-	
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	67	1	976	2	Y	-0-						-0-	
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	63	1	922	2	Y	-0-						-0-	
BROWDER GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 156270			COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 11490		PERF.10888		- 11198			
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	33	1	978	2	Y	5	5	8				-0-	
							6	9											
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	865	2	Y	2	2	8				-0-	
							2	9											
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	39	1	945	2	Y	1	1	8				-0-	
							1	9											
04	990	N	852	-0-	-138	-0-	35	1	817	2	Y	-0-						-0-	
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	31	1	830	2	Y	-0-						-0-	
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	32	1	897	2	Y	-0-						-0-	
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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	501	-0-	-88	-0-	17	1	484	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	14	1	409	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	16	1	390	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	359	-0-	-121	-0-	15	1	344	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	12	1	324	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	11	1	305	2	Y	-0-		-0-
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 10718 - 10962													
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	Y	-0-		-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	20	1	583	2	Y	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	643	2	Y	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	23	1	630	2	Y	-0-		-0-
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	22	1	605	2	Y	-0-		-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692													
01	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	88	1	2587	2	Y	27	27 8	-0-
						30	9						
02	3052 X	2698	-0-	-354	-0-	87	1	2591	2	Y	18	18 8	-0-
						20	9						
03	3379 X	3169	-0-	-210	-0-	125	1	3032	2	Y	11	11 8	-0-
						12	9						
04	3270 X	3085	-0-	-185	-0-	126	1	2953	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
05	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	108	1	2926	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
06	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	100	1	2750	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	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	ALLOW 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	1519 X	1407	-0-	-112	-0-	47 1	1359 2	Y	1		1 8		-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1 9	1289 2	Y	3		3 8		-0-
03	992 N	726	-0-	-266	-0-	43 1	697 2	Y	-0-				-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	3 9	1532 2	Y	-0-				-0-
05	1488 N	728	-0-	-760	-0-	29 1	702 2	Y	-0-				-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	65 1	1144 2	Y	-0-				-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917													
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	46 1	1338 2	Y	-0-				-0-
02	1344 N	1255	-0-	-89	-0-	41 1	1213 2	Y	1		1 8		-0-
03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1 9	1340 2	Y	-0-				-0-
04	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	55 1	1220 2	Y	-0-				-0-
05	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	52 1	1276 2	Y	-0-				-0-
06	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	47 1	1178 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	124	-0-	-31	-0-	4 1	120 2	Y	-0-				-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	4 1	117 2	Y	-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	Y	-0-				-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	Y	-0-				-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	164 2	Y	-0-				-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	150 2	Y	-0-				-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866													
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	39 1	1136 2	Y	1		1 8		-0-
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	1 9	1017 2	Y	1		1 8		-0-
03	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	34 1	1124 2	Y	-0-				-0-
04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1 9	1084 2	Y	-0-				-0-
05	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	46 1	1127 2	Y	-0-				-0-
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	41 1	1066 2	Y	-0-				-0-
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184													
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	86 1	2521 2	Y	4		4 8		-0-
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	4 9	2287 2	Y	2		2 8		-0-
03	2728 X	2504	-0-	-224	-0-	77 1	2404 2	Y	1		1 8		-0-
04	2640 X	2321	-0-	-319	-0-	2 9	2226 2	Y	-0-				-0-
05	2728 X	2377	-0-	-351	-0-	99 1	2293 2	Y	-0-				-0-
06	2550 X	2263	-0-	-287	-0-	1 9	2184 2	Y	-0-				-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286													
01	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	95 1	1249 2	Y	-0-				-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	84 1	1168 2	Y	-0-				-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79 1	1303 2	Y	-0-				-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	54 1	1391 2	Y	-0-				-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	59 1	1415 2	Y	-0-				-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	52 1	1340 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	992 N	587	-0-	-405	-0-	19	1	568	2	Y	-0-		-0-
02	896 N	894	-0-	-2	-0-	29	1	865	2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-		-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	47	1	1097	2	Y	-0-		-0-
05	992 N	709	-0-	-283	-0-	25	1	684	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	332	-0-	-718	-0-	12	1	320	2	Y	-0-		-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032													
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	25	1	742	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	22	1	661	2	Y	-0-		-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	30	1	701	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	25	1	693	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	24	1	664	2	Y	-0-		-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060													
01	682 N	595	-0-	-87	-0-	20	1	575	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	17	1	510	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	22	1	542	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	22	1	514	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	19	1	523	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	19	1	518	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888													
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	33	1	974	2	N	-0-		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	N	-0-		-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	N	-0-		-0-
04	960 N	877	-0-	-83	-0-	36	1	841	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	873	-0-	-274	-0-	31	1	842	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	836	-0-	-244	-0-	29	1	807	2	N	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520													
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	23	1	666	2	Y	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	Y	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	-0-		-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	24	1	656	2	Y	-0-		-0-
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	23	1	631	2	Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790													
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	17	1	490	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	15	1	431	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	19	1	471	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	19	1	435	2	Y	-0-		-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	16	1	447	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	436	-0-	-44	-0-	15	1	421	2	Y	-0-		-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084													
01	403 X	342	-0-	-61	-0-	11	1	331	2	Y	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	Y	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	11	1	314	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	EOM BALANCE
01	868 N	664	-0-	-204	-0-	22	1	642	2	Y	-0-				-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	Y	-0-				-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	2	Y	-0-				-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	-0-				-0-
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	23	1	628	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	21	1	577	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	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-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878															
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-				-0-
02	1876 N	1572	-0-	-304	-0-	51	1	1521	2	Y	-0-				-0-
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	84	1	2026	2	Y	-0-				-0-
04	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	80	1	1876	2	Y	-0-				-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	75	1	2053	2	Y	-0-				-0-
06	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	64	1	1766	2	Y	-0-				-0-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198															
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	41	1	1190	2	Y	-0-				-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1076	2	Y	-0-				-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	Y	-0-				-0-
04	1200 N	902	-0-	-298	-0-	37	1	865	2	Y	-0-				-0-
05	1240 N	460	-0-	-780	-0-	16	1	444	2	Y	-0-				-0-
06	1320 N	473	-0-	-847	-0-	17	1	456	2	Y	-0-				-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412															
01	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	73	1	2145	2	N	-0-				-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	2	N	-0-				-0-
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	94	1	2281	2	N	-0-				-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	90	1	2102	2	N	-0-				-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2212	2	N	-0-				-0-
06	2310 N	2153	-0-	-157	-0-	75	1	2078	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 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	899 X	722	-0-	-177	-0-	24	1	698	2	Y	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	760	-0-	-108	-0-	30	1	730	2	Y	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	2	Y	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	37	1	1009	2	Y	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
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-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	29	1	857	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	26	1	767	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	872	-0-	-27	-0-	35	1	837	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	833	-0-	-37	-0-	34	1	799	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	30	1	820	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	821	-0-	-19	-0-	29	1	792	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	744 N	672	-0-	-72	-0-	22	1	650	2	N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	2	N	-0-			-0-
03	744 N	626	-0-	-118	-0-	25	1	601	2	N	-0-			-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	26	1	614	2	N	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	N	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
01	930 X	816	-0-	-114	-0-	27	1	789	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	834	-0-	-118	-0-	27	1	807	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	927	-0-	-3	-0-	37	1	890	2	Y	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	2	Y	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	33	1	908	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	860	-0-	-40	-0-	30	1	830	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910															
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-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	2	Y	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	Y	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	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	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-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10345 - 10476															
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	39	1	1137	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	46	1	1114	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	934	-0-	-206	-0-	38	1	896	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	41	1	1108	2	Y	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11005 - 11148															
01	527	N	368	-0-	-159	-0-	12	1	356	2	N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	498	2	N	-0-			-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	16	1	435	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
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	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	2	Y	-0-			-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	71	1	1711	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	66	1	1538	2	Y	-0-			-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	69	1	1872	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1698	-0-	-12	-0-	59	1	1639	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
01	1209 N	765	-0-	-444	-0-	25	1	740	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	452	-0-	-388	-0-	15	1	437	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	519	-0-	-256	-0-	21	1	498	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	87	-0-	-663	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100														
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	3	1	79	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
01	1767 X	1315	-0-	-452	-0-	43	1	1266	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1582	2	Y	13	13	8	-0-
						14	9							
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	71	1	1734	2	Y	-0-			-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	71	1	1670	2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	63	1	1715	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1001	-0-	-739	-0-	35	1	966	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	10	1	293	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	308	-0-	-224	-0-	10	1	298	2	Y	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	563	2	Y	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	683	2	Y	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	Y	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	-0-			-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
01	2470 N	1997	-0-	-473	-0-	66	1	1931	2	N	-0-			-0-
02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	49	1	1454	2	N	-0-			-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-
04	203 X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-			-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	N	-0-			-0-
06	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312										COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-		-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046										COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11000 - 11143			
01	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	63	1	1841	2	Y	-0-		-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-		-0-
03	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	74	1	1797	2	Y	-0-		-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	75	1	1764	2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	64	1	1745	2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	61	1	1676	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	217 X	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	2	Y	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	2	Y	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839										COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10530 - 11085			
01	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	37	1	1093	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	1092 N	882	-0-	-210	-0-	29	1	852	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	2	Y	-0-		-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-		-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	78	1	2128	2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	45	1	1249	2	Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793										COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 11320 - 11644			
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	42	1	1240	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1096	-0-	-80	-0-	36	1	1060	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	50	1	1213	2	N	-0-		-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1209	2	N	-0-		-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	45	1	1219	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	40	1	1105	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326																			
M	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		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1262	2	N	-0-					-0-
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	1090	2	N	-0-					-0-
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1259	2	N	-0-					-0-
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1221	2	N	-0-					-0-
05		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1261	2	N	-0-					-0-
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1296	2	N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885																			
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	48	2	N	-0-					-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	65	2	N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	N	-0-					-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	61	2	N	-0-					-0-
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256																			
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1537	2	N	-0-					-0-
02		1456 N	1400	-0-	-56	-0-	-0-		46	1	1354	2	N	-0-					-0-
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1541	2	N	-0-					-0-
04		1530 N	1529	-0-	-1	-0-	-0-		62	1	1467	2	N	-0-					-0-
05		1550 N	1545	-0-	-5	-0-	-0-		55	1	1490	2	N	-0-					-0-
06		1560 N	1462	-0-	-98	-0-	-0-		51	1	1411	2	N	-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-						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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996																			
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	172	2	N	-0-					-0-
02		112 N	63	-0-	-49	-0-	-0-		2	1	61	2	N	-0-					-0-
03		124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-		1	1	18	2	N	-0-					-0-
04		180 N	7	-0-	-173	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-		1	1	24	2	N	-0-					-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324																			
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	365	2	Y	-0-					-0-
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	-0-		11	1	322	2	Y	-0-					-0-
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-		16	1	381	2	Y	-0-					-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	363	2	Y	-0-					-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	381	2	Y	-0-					-0-
06		390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-		13	1	358	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573													
M	ALLOW CODE	GAS 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	1302 X	1213	-0-	-89	-0-	40 1	1172 2	Y	1		1 8		-0-
02	1120 N	1068	-0-	-52	-0-	1 9	1032 2	Y	1		1 8		-0-
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	35 1	1122 2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1 9	965 2	Y	-0-				-0-
05	1178 N	642	-0-	-536	-0-	46 1	619 2	Y	-0-				-0-
06	1140 N	55	-0-	-1085	-0-	23 1	53 2	Y	-0-				-0-
						2 1							

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	6	-0-	6	11	6 2		N	-0-				-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629													
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	45 1	1311 2	N	-0-				-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	41 1	1203 2	N	-0-				-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	54 1	1310 2	N	-0-				-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	56 1	1304 2	N	-0-				-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	49 1	1341 2	N	-0-				-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	46 1	1272 2	N	-0-				-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596													
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264													
01	2170 X	1858	-0-	-312	-0-	61 1	1797 2	Y	-0-				-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	61 1	1803 2	Y	-0-				-0-
03	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	74 1	1793 2	Y	-0-				-0-
04	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	69 1	1632 2	Y	-0-				-0-
05	2077 N	1504	-0-	-573	-0-	53 1	1451 2	Y	-0-				-0-
06	1800 N	1563	-0-	-237	-0-	55 1	1508 2	Y	-0-				-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	689	-0-	-55	-0-	23	1	666	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	501	-0-	-143	-0-	16	1	485	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	24	1	586	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	26	1	617	2	Y	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	Y	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	600	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	Y	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	Y	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	749	2	Y	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
03	775 N	650	-0-	-125	-0-	26	1	624	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	645	-0-	-75	-0-	26	1	619	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	675	-0-	-193	-0-	24	1	651	2	Y	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	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-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399														
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	21	1	605	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	17	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	Y	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	22	1	620	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148															
M 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	341 N	304	-0-	-0-	-37	-0-	10	1	294	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	289	-0-	-0-	-19	-0-	9	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	Y	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348															
01	434 N	403	-0-	-0-	-31	-0-	13	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-0-	-30	-0-	12	1	350	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	382	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	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	2	N	53	53	8	-0-
							58	9							
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2445	2	N	35	35	8	-0-
							39	9							
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2771	2	N	27	27	8	-0-
							30	9							
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3044	2	N	11	11	8	-0-
							12	9							
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3149	2	N	7	7	8	-0-
							8	9							
06	3000 N	3228	-0-	-0-	228	228	113	1	3109	2	N	5	5	8	-0-
							6	9							

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518															
01	1922 N	1812	-0-	-0-	-110	-0-	60	1	1752	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1471	-0-	-0-	-237	-0-	48	1	1423	2	N	-0-			-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1669	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1711	-0-	-0-	-29	-0-	70	1	1641	2	N	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1616	2	N	-0-			-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1658	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902															
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1447	2	N	-0-			-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1392	-0-	-0-	-158	-0-	55	1	1337	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1309	-0-	-0-	-131	-0-	53	1	1256	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1377	-0-	-0-	-173	-0-	49	1	1328	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1311	-0-	-0-	-39	-0-	46	1	1265	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. (I) GAS 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	5239 X	767	-0-	-4472	-0-	170	1	106	2	Y	-0-			-0-
						491	5							
02	3052 X	19	-0-	-3033	-0-	9	5	10	9	Y	9	8		-0-
03	1984 X	2	-0-	-1982	-0-	2	5			Y	-0-			-0-
04	750 X	420	-0-	-330	-0-	59	1	350	2	Y	-0-			-0-
						11	5							
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	600	1	2505	2	Y	2	8		-0-
						892	5							
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	567	1	3020	2	Y	2	8		-0-
						1804	5							
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11142 - 11286														
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	28	1	813	2	Y	8	8		-0-
						9	9							
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	24	1	721	2	Y	6	8		-0-
						7	9							
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	33	1	791	2	Y	2	8		-0-
						2	9							
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	32	1	756	2	Y	1	8		-0-
						1	9							
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	29	1	786	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	244	-0-	-566	-0-	9	1	235	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10659 - 10807														
01	1674 X	936	-0-	-738	-0-	31	1	905	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	828	-0-	-236	-0-	27	1	801	2	Y	-0-			-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	Y	-0-			-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	61	1	1421	2	Y	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	49	1	1336	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	604	-0-	-926	-0-	21	1	583	2	Y	-0-			-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11140 - 11200														
01	992 N	818	-0-	-174	-0-	27	1	791	2	N	-0-			-0-
02	896 N	807	-0-	-89	-0-	26	1	781	2	N	-0-			-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	922	2	N	-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	2	N	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	32	1	880	2	N	-0-			-0-
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	30	1	832	2	N	-0-			-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10709 - 10789														
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1021	-0-	-379	-0-	33	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	44	1	1065	2	Y	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	Y	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	866	-0-	-214	-0-	30	1	836	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	240	-0-	-70	-0-	8	1	232	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	94	-0-	-186	-0-	3	1	91	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	4	1	105	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	8	1	185	2	Y	-0-		-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-		-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 11130 - 11292													
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	9	1	214	2	Y	-0-		-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	Y	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 10842 - 11129													
01	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	39	1	1146	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1091	-0-	-1	-0-	36	1	1055	2	Y	-0-		-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1143	2	Y	-0-		-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	47	1	1096	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	42	1	1131	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	38	1	1055	2	Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 10985 - 11119													
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	48	1	1404	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	1303	-0-	-13	-0-	42	1	1261	2	Y	-0-		-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	2	Y	-0-		-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	58	1	1368	2	Y	-0-		-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	49	1	1352	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 10754 - 10861													
01	2015 X	1454	-0-	-561	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-		-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	2	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	55	1	1331	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	53	1	1252	2	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	48	1	1299	2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-		-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 10744 - 10894													
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	2	N	-0-		-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	-0-		-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	952	-0-	-102	-0-	34	1	918	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	841	-0-	-239	-0-	29	1	812	2	N	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 11000 - 11266													
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	2	N	-0-		-0-
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	26	1	631	2	N	-0-		-0-
04	750 N	626	-0-	-124	-0-	26	1	600	2	N	-0-		-0-
05	713 N	659	-0-	-54	-0-	23	1	636	2	N	-0-		-0-
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	22	1	607	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1138	-0-	-319	-0-	38	1	1100	2	N	-0-				-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	42	1	1240	2	N	-0-				-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	48	1	1175	2	N	-0-				-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	N	-0-				-0-
05	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	47	1	1284	2	N	-0-				-0-
06	1170 N	947	-0-	-223	-0-	33	1	914	2	N	-0-				-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419															
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-				-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343															
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	2	N	-0-				-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	2	N	-0-				-0-
03	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	60	1	1458	2	N	-0-				-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	67	1	1569	2	N	-0-				-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-				-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	54	1	1483	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-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548															
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	5	1	148	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	8	1	180	2	Y	-0-				-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	5	1	135	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925															
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	1116 N	998	-0-	-118	-0-		33 1	965 2	2	Y	-0-				-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		34 1	997 2	2	Y	1	1	8		-0-
							1 9								
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		44 1	1056 2	2	Y	3	3	8		-0-
							3 9								
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		49 1	1148 2	2	Y	1	1	8		-0-
							1 9								
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		43 1	1166 2	2	Y	1	1	8		-0-
							1 9								
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		39 1	1085 2	2	Y	1	1	8		-0-
							1 9								
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834															
01	6696 X	6329	-0-	-367	-0-		762 1	3919 2	2	Y	4	4	8		-0-
							1644 5		4 9						
02	6580 X	4692	-0-	-1888	-0-		631 1	2817 2	2	Y	78	78	8		-0-
							1158 5		86 9						
03	7285 X	6480	-0-	-805	-0-		799 1	4154 2	2	Y	4	4	8		-0-
							1523 5		4 9						
04	7050 X	6293	-0-	-757	-0-		782 1	4369 2	2	Y	8	8	8		-0-
							1133 5		9 9						
05	7285 X	5962	-0-	-1323	-0-		793 1	4297 2	2	Y	17	17	8		-0-
							853 5		19 9						
06	6270 X	4855	-0-	-1415	-0-		706 1	3202 2	2	Y	12	12	8		-0-
							934 5		13 9						
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841															
01	155 N	149	-0-	-6	-0-		5 1	144 2	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-		4 1	122 2	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-		6 1	148 2	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-		5 1	126 2	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-		4 1	113 2	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-		2 1	59 2	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	992 N	955	-0-	-37	-0-		32 1	923 2	2	Y	-0-				-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-		31 1	913 2	2	Y	-0-				-0-
03	1023 N	829	-0-	-194	-0-		33 1	796 2	2	Y	-0-				-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-		40 1	951 2	2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	982	-0-	-72	-0-		35 1	947 2	2	Y	-0-				-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-		33 1	921 2	2	Y	-0-				-0-
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093															
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662													
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-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 11101 - 11264													
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 10958 - 11131													
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	24	1	703	2	1	1	8	-0-
						1	9						
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	21	1	639	2	1	1	8	-0-
						1	9						
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	-0-			-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	26	1	618	2	-0-			-0-
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	23	1	632	2	-0-			-0-
06	660 N	429	-0-	-231	-0-	15	1	414	2	-0-			-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 10866 - 11042													
01	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	48	1	1397	2	-0-			-0-
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	42	1	1240	2	-0-			-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	58	1	1414	2	-0-			-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	2	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1434	2	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1385	2	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF. 11083 - 14138													
01	3007 X	2522	-0-	-485	-0-	83	1	2433	2	5	5	8	-0-
						6	9						
02	2576 X	2247	-0-	-329	-0-	73	1	2171	2	3	3	8	-0-
						3	9						
03	2852 X	2304	-0-	-548	-0-	91	1	2212	2	1	1	8	-0-
						1	9						
04	2760 X	2658	-0-	-102	-0-	109	1	2548	2	1	1	8	-0-
						1	9						
05	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	86	1	2330	2	-0-			-0-
06	2220 N	1862	-0-	-358	-0-	65	1	1797	2	-0-			-0-
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 11119 - 15060													
01	3007 X	2962	-0-	-45	-0-	98	1	2864	2	-0-			-0-
02	2716 X	2453	-0-	-263	-0-	80	1	2373	2	-0-			-0-
03	2976 X	2715	-0-	-261	-0-	107	1	2608	2	-0-			-0-
04	2880 X	2619	-0-	-261	-0-	107	1	2512	2	-0-			-0-
05	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	96	1	2601	2	-0-			-0-
06	2880 X	2616	-0-	-264	-0-	91	1	2525	2	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
M	ALLOW 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	4433 X	3881	-0-	-552	-0-	128	1	3753	2	Y	-0-			-0-
02	2548 X	2147	-0-	-401	-0-	70	1	2077	2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	2091	-0-	-730	-0-	83	1	2008	2	Y	-0-			-0-
04	3750 X	1157	-0-	-2593	-0-	47	1	1110	2	Y	-0-			-0-
05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	185	1	5033	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	2713	-0-	-1037	-0-	95	1	2618	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	122	1	3569	2	N	-0-			-0-
02	4340 X	2942	-0-	-1398	-0-	96	1	2846	2	N	-0-			-0-
03	4805 X	2446	-0-	-2359	-0-	97	1	2349	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	2997	-0-	-1653	-0-	122	1	2875	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	2779	-0-	-1251	-0-	99	1	2680	2	N	-0-			-0-
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	141	1	3884	2	N	-0-			-0-

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
01	7440 X	6954	-0-	-486	-0-	229	1	6707	2	Y	16	16	8	-0-
						18	9							
02	6776 X	6347	-0-	-429	-0-	206	1	6128	2	Y	12	12	8	-0-
						13	9							
03	7409 X	6934	-0-	-475	-0-	274	1	6651	2	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
04	7110 X	5864	-0-	-1246	-0-	239	1	5622	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
05	7316 X	7166	-0-	-150	-0-	254	1	6910	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
06	6810 X	6625	-0-	-185	-0-	232	1	6392	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317														
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
04	2520 N	2429	-0-	-91	-0-	2428	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2604 N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121														
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676																	
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		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107																	
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02		392 N	293	-0-	-99	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	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	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	2017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3069	N	2008	-0-	-1061	-0-	2007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145																	
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093																	
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					25
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					25
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					25
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					25
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					25
06	3030	X	2381	-0-	-649	-0-	2381	2			N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912																	
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	391	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
JONES "J" WELL #: 3											RRCID ->	244954	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	11370	PERF.	11040 - 11167
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2				N	-0-					-0-		
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2				N	-0-					-0-		
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				N	-0-					-0-		
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2				N	-0-					-0-		
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2				N	-0-					-0-		
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-					-0-		
STROUD PETROLEUM, INC. 828082											RRCID ->	181726	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	10888 - 11105
KOTT WELL #: 2																			
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	35	1	736	2	N	-0-						64		
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	28	1	590	2	N	-0-						64		
03	713 N	428	-0-	-285	-0-	19	1	409	2	N	-0-						64		
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	N	-0-						64		
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-						64		
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT						64		
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3											RRCID ->	209539	COMPL. DATE	01/04/2021	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9784 - 10959
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-						120		
02	2436 X	918	-0-	-1518	-0-	918	2			N	-0-						120		
03	2697 X	2492	-0-	-205	-0-	2492	2			N	-0-						120		
04	2610 X	2130	-0-	-480	-0-	2130	2			N	-0-						120		
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-						120		
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT						120		
CARLSON, JACK WELL #: 2											RRCID ->	227154	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	10497 - 11297
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-						83		
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-						83		
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-						83		
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-						83		
05	1457 N	948	-0-	-509	-0-	948	2			N	-0-						83		
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT						83		
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3											RRCID ->	228229	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.	9809 - 10973
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						41		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41		
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4											RRCID ->	241809	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL	DEPTH	11884	PERF.	10576 - 11728
01	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-						70		
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-						70		
03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-						70		
04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-						70		
05	2697 X	2206	-0-	-491	-0-	2206	2			N	-0-						70		
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT						70		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082															
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 12/07/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9990 - 11616															
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	3100 N	13996	-0-	-0-	10896	20068	13971	2	25	9	N	23			63
02	2800 N	12121	-0-	-0-	9321	29389	12118	2		3	9	N	3		66
03	42270 X	12881	-0-	-0-	-29389	-0-	12881	2			N	-0-			66
04	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-			66
05	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-			66
06	2610 X	NO RPT	-0-	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			66

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274															
01	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-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-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448															
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-			-0-
02	2576 X	1841	-0-	-0-	-735	-0-	1841	2			Y	-0-			-0-
03	2852 X	2805	-0-	-0-	-47	-0-	2805	2			Y	-0-			-0-
04	3030 X	2515	-0-	-0-	-515	-0-	2515	2			Y	-0-			-0-
05	3131 X	2537	-0-	-0-	-594	-0-	2537	2			Y	-0-			-0-
06	3030 X	2297	-0-	-0-	-733	-0-	2297	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-	-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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528															
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546															
01	1240 N	288	-0-	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	440	-0-	-0-	-680	-0-	440	2			N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477												
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-				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	2542 N	2429	-0-	-113	-0-	542	1	1854 2	N	30		180
						33	9					
02	2324 N	2212	-0-	-112	-0-	423	1	1745 2	N	40	183 1	37
						44	9					
03	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	577	1	1807 2	N	75		112
						83	9					
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	562	1	1764 2	N	73		185
						80	9					
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	605	1	1783 2	N	81	191 1	75
						89	9					
06	2400 N	2387	-0-	-13	-0-	576	1	1728 2	N	75		150
						83	9					
PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS												
PICKTON GAS STORAGE LLC 103775												
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 PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927												
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 (BACON LIME)															//CONT.// 71356 333					NON-ASSOCIATED					STORAGE					CNTY: HOPKINS				
PICKTON GAS STORAGE LLC															//CONT.// 103775																			
PICKTON PROJECT UNIT															WELL #: 34					RRCID -> 036846					COMPL. DATE 03/17/1950					TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905				
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	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
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-	-0-									N	NO RPT									-0-							
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
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-	-0-									N	NO RPT									-0-							
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
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-	-0-									N	NO RPT									-0-							
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
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-	-0-									N	NO RPT									-0-							
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
PICKTON PROJECT UNIT															WELL #: 78					RRCID -> 036855					COMPL. DATE 07/07/1950					TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972				
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
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-	-0-									N	NO RPT									-0-							
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-							

PICKTON (BACON LIME)														
PICKTON GAS STORAGE LLC														
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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 12/26/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7945 - 7965														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	143
06	14B DENY	-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 PROJECT UNIT														
WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 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 #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875														
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)														
PICKTON GAS STORAGE LLC														
PICKTON PROJECT UNIT														
WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885														
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	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 #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784														
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-
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-				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 #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903														
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 #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900														
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 #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930														
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 #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880														
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						
PICKTON GAS STORAGE LLC			//CONT.//		103775											
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:		120	RRCID -> 058172		COMPL. DATE 07/10/1951		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7823 - 7830				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM 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-
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-					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-
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-					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-
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	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	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)					72170 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903											
VANCE, MAE B. "A"					WELL #:	3	RRCID -> 179692		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7170 - 7182			
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
02	560	N	3	-0-	-557	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC					828356											
VANCE, MAE B.					WELL #:	1	RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7247 - 7252			
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-		2422	2			N	-0-			-0-
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-		2757	2	197	9	N	179	179	1	-0-
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-		2783	2			N	-0-			-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-		3114	2			N	-0-			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-		2886	2			N	-0-			-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-		3012	2			N	-0-			-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			
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	5208 X	4774	-0-	-434	-0-	157 12 9	1 4605	2	Y		11	11	8		6
02	4620 X	4393	-0-	-227	-0-	143 11 9	1 4239	2	Y		10	10	8		6
03	5115 X	4819	-0-	-296	-0-	190 6 9	1 4623	2	Y		5	5	8		6
04	4800 X	4604	-0-	-196	-0-	188 2 9	1 4414	2	Y		2	2	8		6
05	4867 X	4549	-0-	-318	-0-	161 1 9	1 4387	2	Y		1	1	8		6
06	4710 X	4548	-0-	-162	-0-	159 1 9	1 4388	2	Y		1	1	8		6
ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 160810	COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL	DEPTH	7812	PERF. 7280 - 7292			
01	3999 X	3411	-0-	-588	-0-	113	1	3298	2	Y	-0-				-0-
02	3612 X	3266	-0-	-346	-0-	106	1	3160	2	Y	-0-				-0-
03	4185 X	3582	-0-	-603	-0-	142	1	3440	2	Y	-0-				-0-
04	4050 X	3342	-0-	-708	-0-	137	1	3205	2	Y	-0-				-0-
05	4185 X	3434	-0-	-751	-0-	122	1	3312	2	Y	-0-				-0-
06	3510 X	3151	-0-	-359	-0-	110	1	3041	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) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT				72170 900 100139	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIMESTONE				
				WELL #:	1	RRCID -> 241205	COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL	DEPTH	11463	PERF. 7218 - 11324			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				97
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				97
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				97
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				97
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				97
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				97

POKEY (RODESSA B) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMYTHE GAS UNIT			72710 401 220903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE									
			WELL #: 2		RRCID -> 290426		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6567 - 6580							
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	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-
IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER			422898 WELL #: 1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352							
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					59
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					59
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					59
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					59
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					59
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					59
POWELL (WOODBINE 3600) KO OPERATING LLC PUGH, L. W.			72802 750 101928 WELL #: 2SW		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 3020 - 3340		CNTY: NAVARRO			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SADLER			72890 500 518265 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146		PERF.10735 - 10966		CNTY: LIMESTONE			
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-
HARDISON			WELL #: 1		RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9594 - 9670							
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-
TEXAS, LES & CO. PARSONS, F. B.			846666 WELL #: 1		RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10370 - 10388							
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-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
TEXAS, LES & CO. //CONT.// 846666														
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10592 - 10797														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2026														
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	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			83
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			83
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			83
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			83
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1669	2	72	9	N	65			148
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			148
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-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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									
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-						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	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						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	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						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-
STUDDARD-STEWARD			WELL #: 1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4835 - 4838									
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

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON										
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321																
REEDER, W.B.		WELL #:		1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472										
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					257	

COLDIRON				WELL #:		2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500								
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178	
06	0 #	-0-	-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-	-0-	-0-						N	30					211	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67	181	1			97	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					109	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	53					162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47					209	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63	165	1			107	

MILLER #1, EVA MAE				WELL #:		1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460								
01	2015 #	1977	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	1971	2	6	9	N	5						67	
02	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	N	15						82	
03	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2	25	9	N	23						105	
04	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-						105	
05	2015 #	1812	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-						105	
06	1950 #	1870	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-						105	

MILLER, EVA MAE				WELL #:		2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447								
01	3131 #	3053	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	3044	2	9	9	N	8						70	
02	3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3133	2	28	9	N	25						95	
03	3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3413	2	14	9	N	13						108	
04	3294 R	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3285	2	9	9	N	8						116	
05	3474 R	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-						116	
06	3030 #	3020	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	3009	2	11	9	N	10						126	

WILLIAMS				WELL #:				RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	

NO RPT												NO RPT								
PLUGGED AND ABANDONED						05/04/2015														

RED OAK (DEXTER)		//CONT.// 75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.// 053321								
SOUDEERS		WELL #: 1		RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					107
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					153
		NO RPT				NO RPT				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-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
ALLBRITTON		WELL #: 1		RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					78
		NO RPT				NO RPT				78
		PLUGGED AND ABANDONED		04/22/2015						
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 - 6420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-						-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-
DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6426 - 6442	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6413 - 6433	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-						-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 OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. GLENN, IVA				75363 250 053321	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON								
				WELL #:	1	RRCID ->	148246	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL	DEPTH	5851	PERF.	5726	-	5742			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
HILCORP ENERGY COMPANY WEBB, MARY ETHEL				386310 WELL #:	2	RRCID ->	250597	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	5565	-	5575			
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-	
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. HARRIS, B. R.				426984 WELL #:		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																			
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																			
HARRINGTON, J. M.				WELL #:		RRCID ->	164240	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	5835	PERF.	5702	-	5709			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023																			
HARRINGTON, N. G.				WELL #:		RRCID ->	174209	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL	DEPTH	5829	PERF.	5752	-	5762			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023																			

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//										75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.										718512										
DORIS STONE										WELL #:	1	RRCID ->	075458	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5743 -	5749	
M	ALLOW CODE	GAS 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	155 N	119	-0-	-36	-0-		4 1	115 3	N		-0-				160					
02	140 N	111	-0-	-29	-0-		4 1	107 3	N		-0-				160					
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		5 1	161 3	N		-0-				160					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N		-0-				160					
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-		7 1	205 3	N		-0-				160					
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-		7 1	221 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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	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					
MOORE ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	139371	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5785 -	5806	
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	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					
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	14B2 EXT	-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					

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991									
HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 142278		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5584 - 5602	
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	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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
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	
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											

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																		
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																		
JOWERS WELL #: RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730																		
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	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 #: 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	214	-0-	-3	-0-	7	1	207	3	N	-0-							92
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	6	1	169	3	N	-0-							92
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	5	1	152	3	N	-0-							92
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	5	1	162	3	N	-0-							92
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-							92
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	N	-0-							92
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144																		
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791																		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	219	1	8	9	N	7							134
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	3	22	9	N	20							154
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	109	3	N	35							189
						39	9											
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	77	1	86	3	N	73	168	1					94
						80	9											
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	108	1	142	3	N	41							135
						45	9											
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	55	3	17	9	N	15							150
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741																		
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-							287
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-							287
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	162	1	291	3	N	-0-							287
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	209	1	232	3	N	-0-							287
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	295	1	392	3	N	-0-							287
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-							287
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-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON													
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144													
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720													
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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512													
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767													
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	9 1	244 3	N	-0-			-0-
02	224 N	206	-0-	-18	B	-0-	7 1	199 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	7 1	207 3	N	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34	B	-0-	7 1	199 3	N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	7 1	200 3	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	7 1	232 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	419	-0-	-15	B	-0-	15 1	404 3	N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	16 1	476 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	18 1	532 3	N	-0-			-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	19 1	561 3	N	-0-			-0-
05	434 N	362	-0-	-72	B	-0-	12 1	350 3	N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	14 1	410 3	N	-0-			-0-
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690													
01	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	6 1	173 3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	4 1	114 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	3 1	103 3	N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	5 1	139 3	N	-0-			-0-
05	124 N	11	-0-	-113	B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	3 1	108 3	N	-0-			-0-
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799													
01	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	5 1	122 3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	5 1	143 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	7 1	219 3	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	4 1	116 3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	7 1	210 3	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	8 1	246 3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
GRAHAM, MYRTLE				WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH		5807 PERF. 5676 - 5681	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1023 N	768	-0-	-255 B	-0-	28 1	739 3	N	1	1	8		146
02	1008 N	966	-0-	-42 B	-0-	1 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			32 1	934 3	N	-0-				146
03	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	35 1	1057 3	N	-0-				146
04	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	36 1	1067 3	N	-0-				146
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	36 1	1065 3	N	-0-				146
06	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	46 1	1383 3	N	-0-				146

BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 5762 - 5767	
01	496 N	394	-0-	-102 B	-0-	14 1	380 3	N	-0-				125
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	19 1	561 3	N	-0-				125
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	13 1	387 3	N	-0-				125
04	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	13 1	374 3	N	-0-				125
05	527 N	72	-0-	-455 B	-0-	2 1	70 3	N	-0-				125
06	390 N	316	-0-	-74 B	-0-	10 1	306 3	N	-0-				125

PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH		5790 PERF. 5709 - 5715	
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	6 1	166 3	N	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	11 1	322 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7 1	205 3	N	-0-				-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	12 1	351 3	N	-0-				-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	11 1	332 3	N	-0-				-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	10 1	291 3	N	-0-				-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		5825 PERF. 5730 - 5740	
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	7 1	175 3	N	-0-				-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6 1	183 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	2 1	75 3	N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	92 3	N	-0-				-0-
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	5 1	138 3	N	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5 1	162 3	N	-0-				-0-

JONES, RUTH				WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH		5915 PERF. 5835 - 5841	
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	5 1	137 3	N	11				94
02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	12 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			6 1	178 3	N	6				100
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	7 9							
04	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	12 1	347 3	N	5				105
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	6 9							
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	2 1	52 3	N	1				106
						1 9							
						9 1	257 3	N	10				116
						11 9							
						9 1	282 3	N	-0-				116

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5710 - 5716	
M	ALLOW 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	465 N	295	-0-	-170 B	-0-	11	1	284	3	N	-0-		192
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	18	1	517	3	N	-0-		192
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	28	1	832	3	N	-0-		192
04	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	22	1	646	3	N	-0-		192
05	496 N	416	-0-	-80 B	-0-	14	1	402	3	N	-0-		192
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	16	1	471	3	N	-0-		192

ALLBRITTON, WELDON				WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5765 - 5771	
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	7	1	188	3	N	-0-		67
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	7	1	201	3	N	-0-		67
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	8	1	241	3	N	-0-		67
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	8	1	242	3	N	-0-		67
05	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	7	1	203	3	N	-0-		67
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	8	1	237	3	N	-0-		67

LEVINE, SAM				WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850		PERF. N/A	
01	496 N	389	-0-	-107 B	-0-	14	1	375	3	N	-0-		45
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	25	1	722	3	N	-0-		45
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	28	1	836	3	N	5		50
						6	9						
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	26	1	768	3	N	5		55
						6	9						
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	21	1	630	3	N	-0-		55
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	19	1	592	3	N	5		60
						6	9						

C.L.CADENHEAD				WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5777 - 5783	
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	220	3	N	3		20
						3	9						
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	10	1	278	3	N	-0-		20
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	10	1	317	3	N	-0-		20
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	12	1	369	3	N	-0-		20
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	12	1	349	3	N	3		23
						3	9						
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	11	1	336	3	N	-0-		23

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 5884		PERF. 5780 - 5784	
01	496 N	241	-0-	-255 B	-0-	9	1	232	3	N	-0-		64
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	18	1	522	3	N	-0-		64
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	19	1	561	3	N	-0-		64
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	22	1	660	3	N	-0-		64
05	496 N	332	-0-	-164 B	-0-	11	1	321	3	N	-0-		64
06	480 N	388	-0-	-92 B	-0-	12	1	376	3	N	-0-		64

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)										CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.											
DONAHOE, JAMES											
WELL #: 2											
RRCID -> 097465											
COMPL. DATE 01/06/1982											
TOTAL DEPTH 5848											
PERF. 5728 - 5733											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	7 1	189 3	N	6		129
02	224 N	114	-0-	-110 B	-0-	7 9	101 3	N	9		138
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-			3 1					
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	10 9	114 3	N	2		140
04	210 N	36	-0-	-174 B	-0-	2 9	35 3	N	-0-		140
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	1 1	221 3	N	-0-		140
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	7 1	258 3	N	-0-		140
						9 1					

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1											
WELL #: 3											
RRCID -> 198726											
COMPL. DATE 08/06/2003											
TOTAL DEPTH 5774											
PERF. 5632 - 5638											
01	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	19 1	518 3	N	-0-		51
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	22 1	636 3	N	-0-		51
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	23 1	680 3	N	-0-		51
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	22 1	653 3	N	-0-		51
05	744 N	639	-0-	-105 B	-0-	21 1	618 3	N	-0-		51
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	24 1	724 3	N	-0-		51

HARCROW, T.E. UNIT 1											
WELL #: 3											
RRCID -> 217878											
COMPL. DATE 01/18/2006											
TOTAL DEPTH 5830											
PERF. 5715 - 5724											
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	6 1	164 3	N	-0-		26
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	3 1	77 3	N	-0-		26
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	2 1	59 3	N	-0-		26
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3 1	90 3	N	-0-		26
05	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	2 1	52 3	N	-0-		26
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	4 1	113 3	N	-0-		26

R. A. PORTER											
WELL #: 3											
RRCID -> 298103											
COMPL. DATE 09/01/2024											
TOTAL DEPTH 5992											
PERF. 5758 - 5766											
01	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	21 1	571 3	N	10		42
02	728 N	429	-0-	-299 B	-0-	11 9	415 3	N	-0-		42
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-			14 1					
03	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	20 1	607 3	N	10		52
04	570 N	458	-0-	-112 B	-0-	11 9	416 3	N	25		77
05	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	14 1	334 3	N	23		100
06	630 N	415	-0-	-215 B	-0-	28 9	391 3	N	10		110
						11 1					
						25 9					
						13 1					
						11 9					

REED (PETTIT)										CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY											
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-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179965	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7732 -	7884				
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-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 7735 -	7748				
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-
NORTHERN 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-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 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-
NORTHERN 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-	-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-
REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
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-
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-	-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 (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL	DEPTH	9877	PERF. 7260 - 7280
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		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		-0-
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-		-0-
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1961 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-		-0-
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF. 7182 - 7301
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	298921	COMPL. DATE	11/27/2024	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 7170 - 7190
01		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4720 2	76 9	N	69	180 1	1 8 339
02		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-		339
03		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3877 2	210 9	N	191	189 1	1 8 340
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3692 2	2 9	N	2	2 8	340
05		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3511 2	1 9	N	1	1 8	340
06		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3091 2	1 9	N	1	1 8	340

SNEED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	299338	COMPL. DATE	02/06/2025	TOTAL	DEPTH	11402	PERF. 7202 - 7210
01		279 X	31	-0-	-248	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02		252 N	21	-0-	-231	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03		279 N	22	-0-	-257	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIFORD, C.N.		WELL #:		1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL	DEPTH	8714	PERF. 8228 - 8362
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
03		682 N	641	-0-	-41	-0-	641 2		N	-0-		-0-
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	658 2		N	-0-		-0-
05		682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2		N	-0-		-0-
06		630 N	553	-0-	-77	-0-	553 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-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 8325 - 8588
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	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	2929	2	2	9	N	2	194
02	2912 X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2			N	-0-	194
03	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3174	2			N	-0-	194
04	3060 X	2987	-0-	-73	-0-	2987	2			N	-0-	194
05	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	3068	2	15	9	N	14	194
06	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	2925	2	15	9	N	14	194
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF. 9588 - 9678
01	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	3122	2	12	9	N	11	-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3109	2	10	9	N	9	-0-
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3592	2	6	9	N	5	-0-
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3234	2	13	9	N	12	-0-
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3306	2	7	9	N	6	-0-
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3212	2	7	9	N	6	-0-
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-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 8209 - 8331
01	5084 X	5025	-0-	-59	-0-	5022	2	3	9	N	3	18
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4737	2	2	9	N	2	18
03	5084 X	5061	-0-	-23	-0-	5060	2	1	9	N	1	18
04	4920 X	4885	-0-	-35	-0-	4882	2	3	9	N	3	18
05	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5097	2	2	9	N	2	18
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5006	2	2	9	N	2	18

REED (WOODBINE) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT													75509 664 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 4													RRCID -> 298939		COMPL. DATE 12/05/2024		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 4220 - 4225				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE						
01	7750	-0-	-0-	-7750	18000							N	-0-				-0-						
02	7000	-0-	-0-	-7000	11000							N	-0-				-0-						
03	7750	-0-	-0-	-7750	3250							N	-0-				-0-						
04	3250 R	-0-	-0-	-3250	-0-							N	-0-				-0-						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							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	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, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1													75524 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 049823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202				
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-		8	1	312	2	Y	-0-					-0-						
02	336 N	334	-0-	-2	-0-		10	1	324	2	Y	-0-					-0-						
03	372 N	219	-0-	-153	-0-		9	1	210	2	Y	-0-					-0-						
04	300 N	218	-0-	-82	-0-		9	1	209	2	Y	-0-					-0-						
05	372 N	353	-0-	-19	-0-		15	1	338	2	Y	-0-					-0-						
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-		7	1	265	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 621149		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO				
WELL #: 1													RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 10196 - 10206				
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2				N	-0-				92						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-				92						
03	186 N	14	-0-	-172	-0-		14	2				N	-0-				92						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-				92						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				92						
06	14 N	6	-0-	-8	-0-		6	2				N	-0-				92						
RISCHERS STORE (DAVIS SAND) OLD UNION OPERATING COMPANY DAVIS HEIRS													76889 085 621149		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7247 - 7257				
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-		654	2	20	9	Y	18					146						
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-		597	2	1	9	Y	1					147						
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2			Y	-0-					147						
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-		767	2	41	9	Y	37					184						
05	651 N	462	-0-	-189	-0-		462	2			Y	-0-					184						
06	690 N	679	-0-	-11	-0-		679	2			Y	-0-					184						

RISCHERS STORE (HANSON SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HANSON, FLORENCE														
76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
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														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435														
01	1736	N	1160	-0-	-576	-0-	1143	2	17	9	N	15		184
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	12		196
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-		196
04	1110	N	370	-0-	-740	-0-	362	2	8	9	N	7	175 1	28
05	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	1298	2			N	-0-		28
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-		28
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														
681327														
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														
386310														
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)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HANSON														
76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY																									
LOPER GAS UNIT																									
				//CONT.//	76889 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY																
				//CONT.//	386310																				
				WELL #:	1	RRCID -> 301543			COMPL. DATE 01/10/2026			TOTAL DEPTH 10787 PERF. 7242 - 7257													
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		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
*01	0		7066	-0-	7066	7066	6856	2	210	9	N	191	75	1	116										
*02	0		14767	-0-	14767	21833	14368	2	399	9	N	363	366	1	113										
*03	0		21821	-0-	21821	43654	21406	2	415	9	N	377	380	1	110										
*04	53361 X		9707	-0-	-43654	-0-	9590	2	117	9	N	106	189	1	25										
*05	27993 X		504	-0-	-27489	-0-	227	2	277	9	N	252	15	8	262										
*06	27090 X		45	-0-	-27045	-0-	28	2	17	9	N	15	130	6	132										
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			110										
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1			111										
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			112										
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	N	1			113										
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1			114										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			115										
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	1302	N	506	-0-	-796	-0-	506	2			N	-0-			85										
02	952	N	648	-0-	-304	-0-	648	2			N	-0-			85										
03	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	2			N	-0-			85										
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			85										
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-			85										
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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	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	31 N	10	-0-	-21	-0-			10	2			N	-0-					15	
02	28 N	7	-0-	-21	-0-			7	2			N	-0-					15	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					15	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					15	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-					15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15	
CRATON OPERATING LLC 186717																			
HULAN HEIRS WELL #: 1										RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006					TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548				
01	1426 N	1240	-0-	-186	-0-			1185	2	55	9	N	50					153	
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-			890	2	57	9	N	52					205	
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-			1281	2	99	9	N	90					295	
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-			927	2	52	9	N	47	189	1			153	
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-			1727	2	107	9	N	97					250	
06	1350 N	1294	-0-	-56	-0-			1242	2	52	9	N	47					297	
INMON, J.C. WELL #: 1										RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007					TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11	
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	14B DENY	-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	752 N	752	-0-	-0-	-0-			551	2	201	9	N	183	185	1			56	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-			354	2	11	9	N	10					66	
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-			585	2			N	-0-					66	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-			785	2	50	9	N	45					111	
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-			730	2	72	9	N	65	175	1			1	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-			904	2	33	9	N	30					31	
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861																			
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT 0/A WELL #: 2										RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935				
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-			1657	2	44	9	N	40					67	
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-			1769	2	50	9	N	45					112	
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-			2178	2	35	9	N	32					144	
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-			1335	2	22	9	N	20					164	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					164	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					164	

ROUNDHOUSE (PETTIT) ATOKA ENERGY LLC GRANTHAM HEIRS				78585 666 101705 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 197544		ONE WELL COMPL. DATE 11/08/2001				CNTY: NAVARRO TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354						
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	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-		35	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0	-0-		32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-		10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					-0-
RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC J.D. KILCREASE				78957 400 278755 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 276152		CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2014				CNTY: NAVARRO TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338						
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-		165	2	17	9	N	15					94
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-		154	2	15	9	N	14					108
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-		168	2	20	9	N	18					126
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-		161	2	15	9	N	14					140
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-		159	2	8	9	N	7					147
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
KILCREASE-BOWLES				WELL #: 1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396						
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		1194	2	89	9	N	81					240
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		1108	2	56	9	N	51	161	1			130
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		1213	2	88	9	N	80					210
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		1158	2	72	9	N	65					275
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		1149	2	46	9	N	42					317
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					317
MARGIE SANDERS				WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017				TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528						
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		1024	2	34	9	N	31					84
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-		950	2	14	9	N	13					97
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-		1040	2	23	9	N	21					118
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-		993	2			N	-0-					118
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-		985	2	8	9	N	7					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360						
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-		797	2	85	9	N	77					226
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-		739	2	98	9	N	89	183	1			132
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-		809	2	120	9	N	109					241
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-		773	2	85	9	N	77	183	1			135
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-		766	2	50	9	N	45					180
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					180
HARDY-INGRAM				WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329						
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		1959	2	47	9	N	43					122
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		1818	2	52	9	N	47					169
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		1991	2	40	9	N	36					205
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		1900	2	30	9	N	27					232
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		1885	2	31	9	N	28	191	1			69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69

RURAL SHADE, S. (RODESSA)			//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
SHEER ENERGY, LLC					772753												
KILCREASE-BOWLES			WELL #:		2	RRCID -> 279614			COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-

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-				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-

SALT BREAK (SMACKOVER)					79878 500	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: NAVARRO					
O'RYAN OIL AND GAS					617042												
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 249007			COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230					

01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		1			584
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		1			585
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		1			586
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		1			587
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		1			588
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		1			589

SAND TRAP (JAMES LIME)					80541 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847												
STRINGFIELD, TOMMYE			WELL #:		1	RRCID -> 123556			COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327					

01	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-		-0-	996	1	13426	2	N	-0-			219
02	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-		-0-	900	1	11964	2	N	56			275
									62	9							
03	14105	X	12977	-0-	-1128	-0-		-0-	996	1	11981	2	N	-0-			275
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-		-0-	964	1	13530	2	N	197	437	1	35
									217	9							
05	14105	X	11412	-0-	-2693	-0-		-0-	987	1	10425	2	N	-0-			35
06	13650	X	12310	-0-	-1340	-0-		-0-	964	1	11318	2	N	25			60
									28	9							

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-	98	1	39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025																	

SAVELL (BOSSIER SAND)												81262 050 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												170038											
MORGAN, TRAVIS												WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-						
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-						
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-						
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-						
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-						
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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-					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-						
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-					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-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903											
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625											
01	2759 N	2722	-0-	-37	-0-	-0-	187	1	2535	2	N	-0-					-0-						
02	2576 N	2552	-0-	-24	-0-	-0-	179	1	2373	2	N	-0-					-0-						
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2721	2	N	-0-					-0-						
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2703	2	N	-0-					-0-						
05	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2710	2	N	-0-					-0-						
06	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	-0-	144	1	2603	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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-						
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-						
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-						
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-						
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-						
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-						
T-BAR-X/MARTIN												WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669											
01	6634 X	4335	-0-	-2299	-0-	-0-	299	1	4036	2	N	-0-					-0-						
02	6328 X	192	-0-	-6136	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-						
03	7006 X	6	-0-	-7000	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-						
04	6780 X	14	-0-	-6766	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-						
05	6572 X	6	-0-	-6566	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-						
06	4200 X	28	-0-	-4172	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	132	1	1778	2	N	-0-	-0-
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	195	1	2597	2	N	-0-	-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	130	1	2005	2	N	-0-	-0-
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	99	1	2582	2	N	-0-	-0-
05	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	2	N	-0-	-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	102	1	1856	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	806 N	626	-0-	-180	-0-	43	1	583	2	N	-0-	-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	41	1	551	2	N	-0-	-0-
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	34	1	521	2	N	-0-	-0-
04	600 N	348	-0-	-252	-0-	13	1	335	2	N	-0-	-0-
05	651 N	480	-0-	-171	-0-	23	1	457	2	N	-0-	-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	27	1	499	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	42811 X	37664	-0-	-5147	-0-	2594	1	35070	2	N	-0-	-0-
02	37912 X	35371	-0-	-2541	-0-	2476	1	32895	2	N	-0-	-0-
03	41974 X	36355	-0-	-5619	-0-	2211	1	34144	2	N	-0-	-0-
04	40320 X	33214	-0-	-7106	-0-	1229	1	31985	2	N	-0-	-0-
05	39153 X	33297	-0-	-5856	-0-	1581	1	31716	2	N	-0-	-0-
06	37890 X	32777	-0-	-5113	-0-	1713	1	31064	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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	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	9486 X	7749	-0-	-1737	-0-	534	1	7215	2	N	-0-	-0-
02	8568 X	8037	-0-	-531	-0-	562	1	7475	2	N	-0-	-0-
03	9486 X	2466	-0-	-7020	-0-	150	1	2316	2	N	-0-	-0-
04	7500 X	2330	-0-	-5170	-0-	86	1	2244	2	N	-0-	-0-
05	8897 X	2665	-0-	-6232	-0-	127	1	2538	2	N	-0-	-0-
06	8610 X	3938	-0-	-4672	-0-	206	1	3732	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
01	5983 X	5107	-0-	-876	-0-	352	1	4755	2	N	-0-	-0-
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	401	1	5329	2	N	-0-	-0-
03	6541 X	5502	-0-	-1039	-0-	335	1	5167	2	N	-0-	-0-
04	6330 X	4693	-0-	-1637	-0-	174	1	4519	2	N	-0-	-0-
05	6541 X	5376	-0-	-1165	-0-	255	1	5121	2	N	-0-	-0-
06	6150 X	3673	-0-	-2477	-0-	192	1	3481	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	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	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	520	1	7024	2	N	-0-			-0-
02	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	488	1	6491	2	N	-0-			-0-
03	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	465	1	7178	2	N	-0-			-0-
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	272	1	7087	2	N	-0-			-0-
05	7719 X	7633	-0-	-86	-0-	362	1	7271	2	N	-0-			-0-
06	7470 X	7027	-0-	-443	-0-	367	1	6660	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	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	312	1	4211	2	N	-0-			-0-
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	289	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	262	1	4049	2	N	-0-			-0-
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	158	1	4117	2	N	-0-			-0-
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	210	1	4209	2	N	-0-			-0-
06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	229	1	4152	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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	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	651 N	155	-0-	-496	-0-	12	1	143	2	N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764														
01	39277 X	34815	-0-	-4462	-0-	2398	1	32417	2	N	-0-			-0-
02	35476 X	35327	-0-	-149	-0-	2472	1	32855	2	N	-0-			-0-
03	38876 X	38876	-0-	-0-	-0-	2364	1	36512	2	N	-0-			-0-
04	37652 X	37652	-0-	-0-	-0-	1393	1	36259	2	N	-0-			-0-
05	39122 X	38994	-0-	-128	-0-	1852	1	37142	2	N	-0-			-0-
06	37860 X	35989	-0-	-1871	-0-	1880	1	34109	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	1984 N	1419	-0-	-565	-0-	98	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	135	1	1793	2	N	-0-			-0-
03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	180	1	2777	2	N	-0-			-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	71	1	1851	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	1108	-0-	-1000	-0-	53	1	1055	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	124	-0-	-1916	-0-	6	1	118	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	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	1396	1	18866	2	N	-0-		-0-
02	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	1256	1	16683	2	N	-0-		-0-
03	21514 X	19445	-0-	-2069	-0-	1182	1	18263	2	N	-0-		-0-
04	20820 X	15201	-0-	-5619	-0-	563	1	14638	2	N	-0-		-0-
05	21514 X	19254	-0-	-2260	-0-	914	1	18340	2	N	-0-		-0-
06	19620 X	17244	-0-	-2376	-0-	901	1	16343	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	26629 X	26488	-0-	-141	-0-	1824	1	24664	2	N	-0-		-0-
02	24052 X	21140	-0-	-2912	-0-	1480	1	19660	2	N	-0-		-0-
03	26629 X	24503	-0-	-2126	-0-	1490	1	23013	2	N	-0-		-0-
04	25620 X	24156	-0-	-1464	-0-	894	1	23262	2	N	-0-		-0-
05	26474 X	23685	-0-	-2789	-0-	1125	1	22560	2	N	-0-		-0-
06	25620 X	20538	-0-	-5082	-0-	1073	1	19465	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867													
01	39339 X	15979	-0-	-23360	-0-	1101	1	14878	2	N	-0-		-0-
02	33936 X	26701	-0-	-7235	-0-	1869	1	24832	2	N	-0-		-0-
03	32116 X	20376	-0-	-11740	-0-	1239	1	19137	2	N	-0-		-0-
04	25710 X	22744	-0-	-2966	-0-	842	1	21902	2	N	-0-		-0-
05	29574 X	28154	-0-	-1420	-0-	1337	1	26817	2	N	-0-		-0-
06	28620 X	26769	-0-	-1851	-0-	1399	1	25370	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	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	2	N	-0-		-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	98	1	1297	2	N	-0-		-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	94	1	1452	2	N	-0-		-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	2	N	-0-		-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	64	1	1169	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13599 - 13789					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		172	1	2001	2	N	-0-			-0-		
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		176	1	1710	2	N	-0-			-0-		
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		165	1	2161	2	N	-0-			-0-		
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		102	1	2098	2	N	-0-			-0-		
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		104	1	2280	2	N	-0-			-0-		
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		146	1	2105	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	11563 X	9401	-0-	-2162	-0-		648	1	8753	2	N	-0-			-0-		
02	10416 X	7808	-0-	-2608	-0-		546	1	7262	2	N	-0-			-0-		
03	10323 X	9151	-0-	-1172	-0-		556	1	8595	2	N	-0-			-0-		
04	9690 X	5065	-0-	-4625	-0-		187	1	4878	2	N	-0-			-0-		
05	9424 X	4244	-0-	-5180	-0-		202	1	4042	2	N	-0-			-0-		
06	9090 X	108	-0-	-8982	-0-		6	1	102	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	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		156	1	2108	2	N	-0-			-0-		
02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-		105	1	1389	2	N	-0-			-0-		
03	1488 X	1378	-0-	-110	-0-		84	1	1294	2	N	-0-			-0-		
04	1770 N	460	-0-	-1310	-0-		17	1	443	2	N	-0-			-0-		
05	1643 N	1303	-0-	-340	-0-		62	1	1241	2	N	-0-			-0-		
06	1320 N	1183	-0-	-137	-0-		62	1	1121	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	6138 X	5870	-0-	-268	-0-		404	1	5466	2	N	-0-			-0-		
02	5544 X	5277	-0-	-267	-0-		369	1	4908	2	N	-0-			-0-		
03	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-		439	1	6774	2	N	-0-			-0-		
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-		232	1	6027	2	N	-0-			-0-		
05	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-		312	1	6265	2	N	-0-			-0-		
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-		380	1	6889	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	10099	-0-	-906	-0-		800	1	9299	2	N	-0-			-0-		
02	9940 X	8935	-0-	-1005	-0-		834	1	8101	2	N	-0-			-0-		
03	11005 X	9674	-0-	-1331	-0-		685	1	8989	2	N	-0-			-0-		
04	9780 X	8531	-0-	-1249	-0-		396	1	8135	2	N	-0-			-0-		
05	10106 X	9974	-0-	-132	-0-		437	1	9537	2	N	-0-			-0-		
06	9780 X	8759	-0-	-1021	-0-		566	1	8193	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	7254 X	6724	-0-	-530	-0-		533	1	6191	2	N	-0-			-0-		
02	6328 X	4438	-0-	-1890	-0-		414	1	4024	2	N	-0-			-0-		
03	7006 X	6803	-0-	-203	-0-		482	1	6321	2	N	-0-			-0-		
04	6780 X	6660	-0-	-120	-0-		309	1	6351	2	N	-0-			-0-		
05	6944 X	6835	-0-	-109	-0-		299	1	6536	2	N	-0-			-0-		
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-		433	1	6258	2	N	-0-			-0-		

T-BAR-X/READ			WELL #:		2	RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14828 - 15068					
01	310 N	181	-0-	-129	-0-		12	1	169	2	N	-0-			-0-		
02	252 N	225	-0-	-27	-0-		16	1	209	2	N	-0-			-0-		
03	248 N	226	-0-	-22	-0-		14	1	212	2	N	-0-			-0-		
04	180 N	174	-0-	-6	-0-		6	1	168	2	N	-0-			-0-		
05	248 N	179	-0-	-69	-0-		9	1	170	2	N	-0-			-0-		
06	210 N	99	-0-	-111	-0-		5	1	94	2	N	-0-			-0-		

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	172	1	1997	2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1886	-0-	-46	-0-	176	1	1710	2	N	-0-		-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	165	1	2163	2	N	-0-		-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	2	N	-0-		-0-
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	96	1	2101	2	N	-0-		-0-
06	2070 N	883	-0-	-1187	-0-	57	1	826	2	N	-0-		-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473													
01	37448 X	36400	-0-	-1048	-0-	2507	1	33893	2	N	-0-		-0-
02	33600 X	30749	-0-	-2851	-0-	2152	1	28597	2	N	-0-		-0-
03	37200 X	36863	-0-	-337	-0-	2241	1	34622	2	N	-0-		-0-
04	35910 X	35818	-0-	-92	-0-	1326	1	34492	2	N	-0-		-0-
05	36602 X	36602	-0-	-0-	-0-	1738	1	34864	2	N	-0-		-0-
06	35670 X	35388	-0-	-282	-0-	1849	1	33539	2	N	-0-		-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900													
01	2790 X	1173	-0-	-1617	-0-	1173	2			N	-0-		-0-
02	1316 X	1278	-0-	-38	-0-	1278	2			N	-0-		-0-
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-		-0-
04	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1	1	1391	2	N	-0-		-0-
05	1426 X	1070	-0-	-356	-0-	1070	2			N	-0-		-0-
06	2610 X	11	-0-	-2599	-0-	11	2			N	-0-		-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844													
01	3751 X	2298	-0-	-1453	-0-	2298	2			N	-0-		-0-
02	3388 X	2685	-0-	-703	-0-	2685	2			N	-0-		-0-
03	3751 X	2364	-0-	-1387	-0-	2364	2			N	-0-		-0-
04	3360 X	2105	-0-	-1255	-0-	1	1	2104	2	N	-0-		-0-
05	2976 X	2498	-0-	-478	-0-	2498	2			N	-0-		-0-
06	2880 X	2452	-0-	-428	-0-	2452	2			N	-0-		-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371													
01	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	152	1	1766	2	N	-0-		-0-
02	1820 N	1437	-0-	-383	-0-	134	1	1303	2	N	-0-		-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	141	1	1855	2	N	-0-		-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1801	2	N	-0-		-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	119	1	1717	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075													
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-		-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-		-0-
03	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-		-0-
04	1530 N	1366	-0-	-164	-0-	1	1	1365	2	N	-0-		-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-		-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-		-0-
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531													
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	190	1	2209	2	N	-0-		-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	194	1	1878	2	N	-0-		-0-
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	161	1	2114	2	N	-0-		-0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	101	1	2074	2	N	-0-		-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	98	1	2133	2	N	-0-		-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	137	1	1986	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR\STEGALL											//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
											RRCID -> 231230				COMPL. DATE 04/17/2007				TOTAL DEPTH 13750				PERF.13381 - 13535			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
01	10168	X	8046	-0-	-2122	-0-			638	1	7408	2	N	-0-					-0-							
02	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-			875	1	8499	2	N	-0-					-0-							
03	10168	X	10159	-0-	-9	-0-			719	1	9440	2	N	-0-					-0-							
04	9840	X	6801	-0-	-3039	-0-			315	1	6486	2	N	-0-					-0-							
05	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-			457	1	9993	2	N	-0-					-0-							
06	9840	X	9560	-0-	-280	-0-			618	1	8942	2	N	-0-					-0-							
BR/SPILLER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 231556				COMPL. DATE 01/03/2007				TOTAL DEPTH 14300				PERF.13473 - 13952							
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-			149	1	2013	2	N	-0-					-0-							
02	2380	N	2275	-0-	-105	-0-			159	1	2116	2	N	-0-					-0-							
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-			133	1	2061	2	N	-0-					-0-							
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-			78	1	2027	2	N	-0-					-0-							
05	2511	N	1685	-0-	-826	-0-			80	1	1605	2	N	-0-					-0-							
06	3000	N	4006	-0-	1006	1006			209	1	3797	2	N	-0-					-0-							
BR/WALTS					WELL #:	3	RRCID -> 232018				COMPL. DATE 07/27/2007				TOTAL DEPTH 14200				PERF.13230 - 13239							
01	1302	N	1087	-0-	-215	-0-			86	1	1001	2	N	-0-					-0-							
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-			96	1	936	2	N	-0-					-0-							
03	1240	N	891	-0-	-349	-0-			63	1	828	2	N	-0-					-0-							
04	1050	N	955	-0-	-95	-0-			44	1	911	2	N	-0-					-0-							
05	1147	N	938	-0-	-209	-0-			41	1	897	2	N	-0-					-0-							
06	870	N	833	-0-	-37	-0-			54	1	779	2	N	-0-					-0-							
BR\WALTS					WELL #:	2	RRCID -> 232021				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 13700				PERF.13053 - 13469							
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-			212	1	2465	2	N	-0-					-0-							
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-			191	1	1858	2	N	-0-					-0-							
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-			303	1	3971	2	N	-0-					-0-							
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-			174	1	3572	2	N	-0-					-0-							
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-			160	1	3503	2	N	-0-					-0-							
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-			206	1	2977	2	N	-0-					-0-							
T-BAR-X/MARTIN					WELL #:	4	RRCID -> 232217				COMPL. DATE 05/22/2007				TOTAL DEPTH 15020				PERF.14420 - 14833							
01	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-			1624	1	21950	2	N	-0-					-0-							
02	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-			1394	1	18528	2	N	-0-					-0-							
03	27681	X	27681	-0-	-0-	-0-			1683	1	25998	2	N	-0-					-0-							
04	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-			903	1	23496	2	N	-0-					-0-							
05	23560	X	21426	-0-	-2134	-0-			1017	1	20409	2	N	-0-					-0-							
06	26790	X	20885	-0-	-5905	-0-			1091	1	19794	2	N	-0-					-0-							
BR/MARGERUM					WELL #:	1	RRCID -> 232218				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 16400				PERF.15384 - 15780							
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-			1	1	19	2	N	-0-					-0-							
02	28	N	8	-0-	-20	-0-			1	1	7	2	N	-0-					-0-							
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-			1	1	18	2	N	-0-					-0-							
04	30	N	1	-0-	-29	-0-			1	2			N	-0-					-0-							
05	8	N	3	-0-	-5	-0-			3	2			N	-0-					-0-							
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							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) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	2	1	3930	2	N	-0-
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-
06	750 X	79	-0-	-671	-0-	79	2			N	-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-					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-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788											
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	117	1	1587	2	N	-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1383	2	N	-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1574	2	N	-0-
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	61	1	1575	2	N	-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	82	1	1635	2	N	-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	N	-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272											
01	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1	1	1746	2	N	-0-
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-
06	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763	2			N	-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915											
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-
05	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	N	-0-
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006											
01	6293 X	607	-0-	-5686	-0-	42	1	565	2	N	-0-
02	5684 X	942	-0-	-4742	-0-	66	1	876	2	N	-0-
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	59	1	1540	2	N	-0-
05	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	77	1	1550	2	N	-0-
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	79	1	1437	2	N	-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244											
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	23	1	310	2	N	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	N	-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	2	N	-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNIGHT														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117																	
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	2759 X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	2			N	-0-					-0-	
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-	
03	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-	
04	1650 X	1612	-0-	-38	-0-	1	1	1611	2	N	-0-					-0-	
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-	
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-	
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378																	
01	4216 X	1901	-0-	-2315	-0-	1901	2			N	-0-					-0-	
02	3808 X	2	-0-	-3806	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
03	3937 X	1333	-0-	-2604	-0-	1333	2			N	-0-					-0-	
04	3300 X	1478	-0-	-1822	-0-	1	1	1477	2	N	-0-					-0-	
05	2759 X	2679	-0-	-80	-0-	2679	2			N	-0-					-0-	
06	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-	
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672																	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-	
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-	
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-	
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	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	4743 X	4256	-0-	-487	-0-	293	1	3963	2	N	-0-					-0-	
02	3892 X	3540	-0-	-352	-0-	248	1	3292	2	N	-0-					-0-	
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	269	1	4153	2	N	-0-					-0-	
04	4170 X	4068	-0-	-102	-0-	151	1	3917	2	N	-0-					-0-	
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	219	1	4396	2	N	-0-					-0-	
06	4290 X	4001	-0-	-289	-0-	209	1	3792	2	N	-0-					-0-	
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684																	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-	
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-	
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-	
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1	1	1057	2	N	-0-					-0-	
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-	
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-	
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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												
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	170 1	2292 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2212 N	2175	-0-	-37	-0-	152 1	2023 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	143 1	2212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2370 N	2307	-0-	-63	-0-	85 1	2222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2418 N	1951	-0-	-467	-0-	93 1	1858 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	123 1	2237 2	N	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240												
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27 1	354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35 1	543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1	213 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289												
01	7936 X	6086	-0-	-1850	-0-	419 1	5667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7168 X	6210	-0-	-958	-0-	435 1	5775 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	503 1	7774 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7410 X	5856	-0-	-1554	-0-	217 1	5639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6882 X	6551	-0-	-331	-0-	311 1	6240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8010 X	6887	-0-	-1123	-0-	360 1	6527 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613												
01	19778 X	17101	-0-	-2677	-0-	1178 1	15923 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17248 X	14014	-0-	-3234	-0-	981 1	13033 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18290 X	16051	-0-	-2239	-0-	976 1	15075 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16560 X	14709	-0-	-1851	-0-	544 1	14165 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17112 X	16095	-0-	-1017	-0-	764 1	15331 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16560 X	15206	-0-	-1354	-0-	794 1	14412 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191												
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	4 1	68 2	N	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35 1	541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10 1	255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SHAW													CNTY: ROBERTSON			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	220903											
				WELL #:	1	RRCID -> 247628				COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	428	-0-	-440	-0-	29 1	399	2	N	-0-					-0-
02		756 N	154	-0-	-602	-0-	11 1	143	2	N	-0-					-0-
03		868 N	308	-0-	-560	-0-	19 1	289	2	N	-0-					-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490	2	N	-0-					-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225	2	N	-0-					-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	14 1	263	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 249769				COMPL. DATE 02/17/2007				TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682		
01		2263 X	2004	-0-	-259	-0-	138 1	1866	2	N	-0-					-0-
02		1596 N	835	-0-	-761	-0-	58 1	777	2	N	-0-					-0-
03		1891 N	455	-0-	-1436	-0-	28 1	427	2	N	-0-					-0-
04		1950 N	159	-0-	-1791	-0-	6 1	153	2	N	-0-					-0-
05		930 N	175	-0-	-755	-0-	8 1	167	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	3667	-0-	667	667	192 1	3475	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 249792				COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836		
01		4247 X	3399	-0-	-848	-0-	234 1	3165	2	N	-0-					-0-
02		3640 X	3488	-0-	-152	-0-	244 1	3244	2	N	-0-					-0-
03		3999 X	3861	-0-	-138	-0-	235 1	3626	2	N	-0-					-0-
04		3870 X	3740	-0-	-130	-0-	138 1	3602	2	N	-0-					-0-
05		3875 X	3858	-0-	-17	-0-	183 1	3675	2	N	-0-					-0-
06		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	196 1	3554	2	N	-0-					-0-
BR/STEGALL				WELL #:	8	RRCID -> 250551				COMPL. DATE 05/25/2016				TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918		
01		1240 N	57	-0-	-1183	-0-	57 2			N	-0-					-0-
02		420 N	245	-0-	-175	-0-	245 2			N	-0-					-0-
03		279 N	25	-0-	-254	-0-	25 2			N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2			N	-0-					-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-					-0-
BR/STEGALL				WELL #:	5	RRCID -> 251904				COMPL. DATE 12/08/2010				TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980		
01		17980 X	15337	-0-	-2643	-0-	1216 1	14121	2	N	-0-					-0-
02		16380 X	11913	-0-	-4467	-0-	1113 1	10800	2	N	-0-					-0-
03		18135 X	15908	-0-	-2227	-0-	1126 1	14782	2	N	-0-					-0-
04		17550 X	16700	-0-	-850	-0-	775 1	15925	2	N	-0-					-0-
05		15345 X	14364	-0-	-981	-0-	629 1	13735	2	N	-0-					-0-
06		15390 X	9782	-0-	-5608	-0-	632 1	9150	2	N	-0-					-0-
BR/MARGUERITE				WELL #:	1	RRCID -> 251907				COMPL. DATE 12/16/2007				TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406		
01		13671 X	8545	-0-	-5126	-0-	589 1	7956	2	N	-0-					-0-
02		12348 X	12223	-0-	-125	-0-	855 1	11368	2	N	-0-					-0-
03		12989 X	11026	-0-	-1963	-0-	670 1	10356	2	N	-0-					-0-
04		11550 X	11179	-0-	-371	-0-	414 1	10765	2	N	-0-					-0-
05		13547 X	10470	-0-	-3077	-0-	497 1	9973	2	N	-0-					-0-
06		13110 X	11600	-0-	-1510	-0-	606 1	10994	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 252840				COMPL. DATE 06/22/2009				TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929		
01		28675 X	28318	-0-	-357	-0-	1951 1	26367	2	N	-0-					-0-
02		25452 X	23869	-0-	-1583	-0-	1671 1	22198	2	N	-0-					-0-
03		25947 X	25418	-0-	-529	-0-	1546 1	23872	2	N	-0-					-0-
04		28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	1049 1	27302	2	N	-0-					-0-
05		28303 X	23707	-0-	-4596	-0-	1126 1	22581	2	N	-0-					-0-
06		27390 X	23126	-0-	-4264	-0-	1208 1	21918	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SORRELS														CNTY: ROBERTSON			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	4	RRCID -> 284060				COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800			
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	88877	X	83019	-0-	-5858	-0-	5718	1	77301	2	N	-0-					-0-
02	72856	X	66416	-0-	-6440	-0-	4648	1	61768	2	N	-0-					-0-
03	78151	X	77826	-0-	-325	-0-	4732	1	73094	2	N	-0-					-0-
04	80340	X	67166	-0-	-13174	-0-	2486	1	64680	2	N	-0-					-0-
05	83018	X	65748	-0-	-17270	-0-	3122	1	62626	2	N	-0-					-0-
06	80340	X	63639	-0-	-16701	-0-	3325	1	60314	2	N	-0-					-0-
TOPCAT TRUCK WASH, LLC MCCORMICK				WELL #:	862569 1	RRCID -> 265338				COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC ARMSTRONG, W. S.				WELL #:	902815 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) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCURLOCK				WELL #:	81842 075 220903 1	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON			
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	8	1	905	2	N	-0-					-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PEARLSTONE UNIT				WELL #:	83596 510 386310 1	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1240	-0-	-496	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1261	-0-	-599	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	836	-0-	-544	-0-	836	2			N	-0-					-0-
SOHO (BOSSIER SAND) NORTH LAKE RESOURCES LLC COLEMAN UNIT				WELL #:	84492 050 100308 1	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
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 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-	

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-	-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-	

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	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-					-0-	
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	5	1	43	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	2	N	-0-		-0-					-0-	
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-					-0-	
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-		-0-					-0-	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-		-0-					-0-	

BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10590 - 11022							
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-		-0-					51	
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-					51	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-		-0-					51	
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-		-0-					51	
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-		-0-					51	
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-		-0-					51	

BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10590 - 11745							
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-		-0-					33	
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-		-0-					33	
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-		-0-					33	
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-		-0-					33	
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-					33	
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-		-0-					33	

BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223857	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	10560 - 11866							
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	115	1	1127	2	N	39		-0-					67	
							43	9												
02	1288	N	1046	-0-	-242	-0-	132	1	903	2	N	10		-0-					77	
							11	9												
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	174	1	699	2	N	5		-0-					82	
							6	9												
04	1230	N	588	-0-	-642	-0-	82	1	506	2	N	-0-		-0-					82	
05	1147	N	259	-0-	-888	-0-	49	1	210	2	N	-0-		-0-					82	
06	840	N	448	-0-	-392	-0-	93	1	355	2	N	-0-		-0-					82	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	2	N	-0-			43
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1291	2	N	-0-			43
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	1242	2	N	-0-			43
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1459	2	N	-0-			43
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1384	2	N	-0-			43
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1163	2	N	-0-			43
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734															
01	682 N	527	-0-	-155	-0-	-0-	37	1	490	2	N	-0-			77
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	-0-					N	-0-			77
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	812	2	N	-0-			77
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	521	2	N	-0-			77
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	N	-0-			77
06	660 N	428	-0-	-232	-0-	-0-	64	1	364	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-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-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	279 N	107	-0-	-172	-0-	-0-	107	2			N	-0-			120
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	-0-	55	2			N	-0-			120
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			N	-0-			120
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	-0-	40	2			N	-0-			120
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-			120
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	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-	-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-
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090															
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			48
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			48
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			48
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	212	2			N	-0-			48
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	-0-	205	2			N	-0-			48
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	-0-	70	2			N	-0-			48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										86066 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149									
WOLENS HEIRS										WELL #:	2	RRCID -> 072593	COMPL. DATE 07/01/1977	TOTAL	DEPTH 12008	PERF.11660	- 11890		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2				N	-0-					19	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-					19	
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2				N	-0-					19	
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-					19	
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-					19	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3				Y	-0-					41	
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3				Y	-0-					41	
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3				Y	-0-					41	
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3				Y	-0-					41	
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3				Y	-0-					41	
*06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3				Y	-0-					41	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 230283	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10608	- 11728	
01		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3				Y	-0-					35	
02		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3				Y	-0-					35	
03		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3				Y	-0-					35	
04		4950 X	3691	-0-	-1259	-0-	3691	3				Y	-0-					35	
05		5115 X	4415	-0-	-700	-0-	4415	3				Y	-0-					35	
06		4950 X	3842	-0-	-1108	-0-	3842	3				Y	-0-					35	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 231353	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12015	PERF.10251	- 11740	
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3				Y	-0-					40	
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3				Y	-0-					40	
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3				Y	-0-					40	
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3				Y	-0-					40	
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3				Y	-0-					40	
*06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3				Y	-0-					40	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 233356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11039	- 11910	
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3				Y	-0-					83	
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3				Y	-0-					83	
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3				Y	-0-					83	
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3				Y	-0-					83	
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3				Y	-0-					83	
*06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3				Y	-0-					83	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 233697	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10188	- 11695		
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3				Y	-0-					22	
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				Y	-0-					22	
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3				Y	-0-					22	
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3				Y	-0-					22	
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				Y	-0-					22	
*06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3				Y	-0-					22	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2	N	-0-			22	
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	252 2	N	-0-			22	
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-			22	
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 2	N	-0-			22	
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			22	
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			22	
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716												
01	1178 N	854	-0-	-324	-0-	24 1	Y	61			134	
						67 9						
02	1232 X	486	-0-	-746	-0-	14 1	Y	35			169	
						39 9						
03	1364 X	689	-0-	-675	-0-	19 1	Y	102	186 1		85	
						112 9						
04	840 X	603	-0-	-237	-0-	18 1	Y	55			140	
						61 9						
05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	65			205	
						72 9						
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	179	184 1		200	
						197 9						
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-			-0-	
02	868 N	466	-0-	-402	-0-	15 1	Y	-0-			-0-	
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-			-0-	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-			-0-	
05	527 N	275	-0-	-252	-0-	11 1	Y	-0-			-0-	
06	660 N	414	-0-	-246	-0-	11 1	Y	-0-			-0-	
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	18 1	Y	-0-			-0-	
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-			-0-	
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-			-0-	
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-			-0-	
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	40 1	Y	-0-			-0-	
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	27 1	Y	-0-			-0-	
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915												
01	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	40 1	Y	-0-			-0-	
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-			-0-	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-			-0-	
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	23 1	Y	-0-			-0-	
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-			-0-	
06	3000 N	4174	-0-	1174	1174	107 1	Y	-0-			-0-	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550												
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			39	
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	625 2	N	-0-			39	
03	744 N	155	-0-	-589	-0-	155 2	N	-0-			39	
04	720 N	240	-0-	-480	-0-	240 2	N	-0-			39	
05	682 N	263	-0-	-419	-0-	263 2	N	-0-			39	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			39	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																		
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	-0-		42	1	1329	2	Y	1	1	8			-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1428	2	Y	-0-					-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1587	2	Y	-0-					-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1218	2	Y	-0-					-0-
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-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 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-
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936																		
01	2480 X	836	-0-	-1644	-0-	-0-		25	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	2240 X	780	-0-	-1460	-0-	-0-		24	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	2294 X	1417	-0-	-877	-0-	-0-		48	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1110 X	825	-0-	-285	-0-	-0-		27	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	1380 X	1172	-0-	-208	-0-	-0-		30	1	1142	2	Y	-0-					-0-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800																		
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	396	-0-	-144	-0-	-0-		13	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	540	-0-	-111	-0-	-0-		21	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	168	-0-	-462	-0-	-0-		4	1	164	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																		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4			86066 700 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE									
			WELL #:	4	RRCID ->	203974	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.	7966	-	8044		
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	DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITAKER			86067 500 220903	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE									
			WELL #:	2	RRCID ->	185538	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	7760	PERF.	4296	-	4714		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE			86069 100 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
			WELL #:	1	RRCID ->	151355	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL	DEPTH	12020	PERF.	11770	-	11920		
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					13
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					13
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					13
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					13
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					13
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	9	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-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
THORNTON, SUE			WELL #:	2	RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	11630	-	11636		
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	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	N	-0-					62
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	712	2	N	-0-					62
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	736	2	N	-0-					62
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	N	-0-					62
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	779	2	N	-0-					62
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	594	2	N	-0-					62

STEWARDS MILL, NE. (CVL)												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 86069 100																			
BEST												//CONT.// 220903																			
												WELL #: 3				RRCID -> 169332				COMPL. DATE 07/31/1999				TOTAL DEPTH 11800				PERF.10750 - 11616			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE									
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			168 1			1823 2	N	-0-						55									
02		1736 N	1647	-0-	-0-	-89	-0-	-0-			195 1			1443 2	N	8						63									
											9 9																				
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			388 1			1749 2	N	-0-						63									
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			218 1			1828 2	N	-0-						63									
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			189 1			1812 2	N	-0-						63									
06		2070 N	1922	-0-	-0-	-148	-0-	-0-			315 1			1605 2	N	2						65									
											2 9																				
BEST												WELL #: 4				RRCID -> 170924				COMPL. DATE 10/11/1999				TOTAL DEPTH 11850				PERF.10740 - 11560			
01		744 N	618	-0-	-0-	-126	-0-	-0-			43 1			575 2	N	-0-						45									
02		672 N	199	-0-	-0-	-473	-0-	-0-			21 1			178 2	N	-0-						45									
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			143 1			699 2	N	-0-						45									
04		600 N	584	-0-	-0-	-16	-0-	-0-			54 1			530 2	N	-0-						45									
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1			567 2	N	-0-						45									
06		720 N	592	-0-	-0-	-128	-0-	-0-			89 1			503 2	N	-0-						45									
NEAL, GLAYDENE												WELL #: 5				RRCID -> 172727				COMPL. DATE 09/01/1999				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10834 - 11908			
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1			89 2	N	-0-						77									
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75 1			406 2	N	-0-						77									
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1			320 2	N	-0-						77									
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69 1			379 2	N	-0-						77									
05		527 N	438	-0-	-0-	-89	-0-	-0-			64 1			374 2	N	-0-						77									
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			91 1			341 2	N	-0-						77									
NEAL, GLAYDENE												WELL #: 4				RRCID -> 172750				COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10788 - 11669			
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			126 1			1269 2	N	-0-						90									
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			173 1			1256 2	N	-0-						90									
03		1240 N	867	-0-	-0-	-373	-0-	-0-			173 1			694 2	N	-0-						90									
04		1350 N	952	-0-	-0-	-398	-0-	-0-			116 1			836 2	N	-0-						90									
05		1581 N	1175	-0-	-0-	-406	-0-	-0-			123 1			1052 2	N	-0-						90									
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			184 1			865 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-	-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-									
URESTE												WELL #: 2				RRCID -> 173209				COMPL. DATE 04/30/2000				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10948 - 11813			
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			105 1			1407 2	N	-0-						72									
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			141 1			1221 2	N	-0-						72									
03		1550 N	1446	-0-	-0-	-104	-0-	-0-			245 1			1201 2	N	-0-						72									
04		1470 N	1366	-0-	-0-	-104	-0-	-0-			127 1			1239 2	N	-0-						72									
05		1519 N	1302	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			105 1			1197 2	N	-0-						72									
06		1410 N	1146	-0-	-0-	-264	-0-	-0-			173 1			973 2	N	-0-						72									

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID -> 189012		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11784 - 11912	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-

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-
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-

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-
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-

THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11570 - 11633	
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-

BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11554 - 11739	
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-

BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11614 - 11692	
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-

BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11676	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						20

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM										//CONT.// 86069 100 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 271765										CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2013										TOTAL DEPTH 10730										PERF.10661 - 10677										CNTY: FREESTONE									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS										611014 WELL #: 1										RRCID -> 098886										COMPL. DATE 03/07/1982										TOTAL DEPTH 12917										PERF.11636 - 11902																			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							60																																								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							60																																								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							60																																								
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							60																																								
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							60																																								
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							60																																								
OLD UNION OPERATING COMPANY EPPES, C. A. ET AL										621149 WELL #: 1 T										RRCID -> 116845										COMPL. DATE 03/07/1985										TOTAL DEPTH 12500										PERF.11605 - 11772																			
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2								Y	-0-							181																																								
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2								Y	-0-							181																																								
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2								Y	-0-							181																																								
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2								Y	-0-							181																																								
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2								Y	-0-							181																																								
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2								Y	-0-							181																																								
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC WATSON TRUST GU										86069 666 100566 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 219279										CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2005										TOTAL DEPTH 11175										PERF. 7240 - 7746										CNTY: FREESTONE									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-																																								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS										220903 WELL #: 3										RRCID -> 162155										COMPL. DATE 04/11/2011										TOTAL DEPTH 11225										PERF. 7108 - 7138																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																								

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935														
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996														
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-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544														
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
CORSA RESOURCES, LLC 100584														
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250														
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584							
HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415	
								PERF.11908 - 12230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		-0-
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2		-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2		-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		-0-
MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12194 - 12290	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		-0-
LEDBETTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 188277		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 12165	
								PERF.11458 - 11621	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	48		Y NO RPT	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	48		Y NO RPT	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	48		Y NO RPT	-0-	-0-
06	48 N	-0-	-0-	-48	-0-		Y	-0-	-0-
HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815	
								PERF.12336 - 12591	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	-0-
MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730	
								PERF.12228 - 12575	
01	1036 X	85	-0-	-951	-0-	85	2		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		-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-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT 4	-0-	-0-	4	4	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT 1	-0-	-0-	1	5	1 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		N NO RPT	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MONTEX DRILLING COMPANY, LLC FORTSON															//CONT.// 88576 304 100614 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED RRCID -> 070756															CAPACITY COMPL. DATE 08/30/1976															TOTAL DEPTH 11400															CNTY: FREESTONE PERF.11079 - 11154														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																
01		980 N	980		-0-	-0-	-0-			202	1		775	2		N	3								28																																																																
02		1150 N	1150		-0-	-0-	-0-			238	1		911	2		N	1								29																																																																
03		965 N	965		-0-	-0-	-0-			222	1		739	2		N	4								33																																																																
04		870 N	792		-0-	-78	-0-			187	1		601	2		N	4								37																																																																
05		939 N	939		-0-	-0-	-0-			155	1		783	2		N	1								38																																																																
06		889 N	889		-0-	-0-	-0-			160	1		725	2		N	4								42																																																																
										4	9																																																																														
BUFFCO PRODUCTION INC. HARRIS HEIRS															106406 WELL #: 1															RRCID -> 191367															COMPL. DATE 01/21/2004															TOTAL DEPTH 12166															PERF.11550 - 12063														
01		232 N	232		-0-	-0-	-0-			231	2		1	9		N	1								109																																																																
02		168 N	48		-0-	-120	-0-			47	2		1	9		N	1								110																																																																
03		549 N	549		-0-	-0-	-0-			548	2		1	9		N	1								111																																																																
04		210 N	85		-0-	-125	-0-			83	2		2	9		N	2								113																																																																
05		172 N	172		-0-	-0-	-0-			172	2					N	-0-								113																																																																
06		540 N	275		-0-	-265	-0-			274	2		1	9		N	1								114																																																																
PATRICK															WELL #: 1															RRCID -> 220252															COMPL. DATE 07/21/2006															TOTAL DEPTH 10750															PERF.10022 - 10446														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								23																																																																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								23																																																																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								23																																																																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								23																																																																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								23																																																																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								23																																																																
BURK ROYALTY CO., LTD. UTLEY #1															108799 WELL #: 1															RRCID -> 076764															COMPL. DATE 10/03/1977															TOTAL DEPTH 13300															PERF.12313 - 12426														
01		374 N	374		-0-	-0-	-0-			374	2					N	-0-								22																																																																
02		583 N	583		-0-	-0-	-0-			582	2		1	9		N	1								23																																																																
03		381 N	381		-0-	-0-	-0-			381	2					N	-0-								23																																																																
04		542 N	542		-0-	-0-	-0-			542	2					N	-0-								23																																																																
05		527 N	421		-0-	-106	-0-			421	2					N	-0-					1	1		22																																																																
*06		529 N	529		-0-	-0-	-0-			529	2					N	-0-								22																																																																
UTLEY #1															WELL #: 2															RRCID -> 111457															COMPL. DATE 06/19/1984															TOTAL DEPTH 12536															PERF.12298 - 12448														
01		3999 X	3264		-0-	-735	-0-			3263	2		1	9		N	1								89																																																																
02		3556 X	2486		-0-	-1070	-0-			2484	2		2	9		N	2								91																																																																
03		4055 X	4055		-0-	-0-	-0-			4052	2		3	9		N	3								94																																																																
04		3739 X	3739		-0-	-0-	-0-			3737	2		2	9		N	2								96																																																																
05		3813 X	3726		-0-	-87	-0-			3722	2		4	9		N	4					11	1		89																																																																
*06		3930 X	3581		-0-	-349	-0-			3563	2		18	9		N	16								105																																																																
UTLEY #1															WELL #: 3															RRCID -> 179333															COMPL. DATE 08/02/2000															TOTAL DEPTH 12574															PERF.12308 - 12412														
01		1578 N	1578		-0-	-0-	-0-			1578	2					N	-0-								4																																																																
02		1333 N	1333		-0-	-0-	-0-			1332	2		1	9		N	1								5																																																																
03		1354 N	1354		-0-	-0-	-0-			1353	2		1	9		N	1								6																																																																
04		1414 N	1414		-0-	-0-	-0-			1413	2		1	9		N	1								7																																																																
05		1310 N	1310		-0-	-0-	-0-			1308	2		2	9		N	2					5	1		4																																																																
*06		1140 N	293		-0-	-847	-0-			293	2					N	-0-								4																																																																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
UTLEY #1		WELL #:		4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL	DEPTH 12625	PERF.12350	- 12450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-						N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2			N	-0-			-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-		341	2			N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-			-0-
UTLEY #1		WELL #:		5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.12306	- 12458		
01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		2898	2			N	-0-			2
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2544	2	3	9	N	3			5
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-		3070	2	2	9	N	2			7
04	3000 N	4204	-0-	1204	1204		4192	2	12	9	N	11			18
05	3100 N	4157	-0-	1057	2261		4154	2	3	9	N	3	7	1	14
06	3000 N	3839	-0-	839	3100		3835	2	4	9	N	4			18
MIDDLETON "E"		WELL #:		2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL	DEPTH 12525	PERF.11941	- 12071		
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1435	2			N	-0-			31
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	2			N	-0-			31
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1292	2	2	9	N	2			33
04	1380 N	861	-0-	-519	-0-		860	2	1	9	N	1			34
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2			N	-0-	1	1	33
06	1260 N	744	-0-	-516	-0-		742	2	2	9	N	2			35
MIDDLETON "E"		WELL #:		3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL	DEPTH 12610	PERF.12015	- 12109		
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2229	2			N	-0-			28
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-		2735	2	2	9	N	2			30
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		2502	2	2	9	N	2			32
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-		2662	2	2	9	N	2			34
05	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-		3054	2	3	9	N	3	8	1	29
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		2638	2	2	9	N	2			31
UTLEY #1		WELL #:		6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL	DEPTH 12560	PERF.12290	- 12400		
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2064	2	2	9	N	2			71
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1875	2	2	9	N	2			73
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2099	2	1	9	N	1			74
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1853	2	2	9	N	2			76
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1837	2	2	9	N	2	6	1	72
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1845	2	3	9	N	3			75
UTLEY #1		WELL #:		7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL	DEPTH 12525	PERF.12285	- 12425		
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1229	2			N	-0-			17
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1118	2	1	9	N	1			18
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1245	2	1	9	N	1			19
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1164	2	1	9	N	1			20
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-		981	2	1	9	N	1	4	1	17
*06	780 N	735	-0-	-45	-0-		734	2	1	9	N	1			18
UTLEY #1		WELL #:		8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11870	- 12056		
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-			320
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1472	2	2	9	N	2			322
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		2195	2	3	9	N	3			325
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	2			N	-0-			325
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1348	2	2	9	N	2	4	1	323
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1302	2	2	9	N	2			323

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
UTLEY #1			WELL #: 10			RRCID -> 192533			COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346					
M	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		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1					127
02		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3743	2	3	9	N	3					130
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3656	2	3	9	N	3					133
04		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3717	2	3	9	N	3					136
05		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3535	2	3	9	N	3	12	1			127
*06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3435	2	26	9	N	24					151
UTLEY #1			WELL #: 9			RRCID -> 194147			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430					
01		1922 N	1481	-0-	-441	-0-	1481	2			N	-0-					47
02		1736 N	1371	-0-	-365	-0-	1370	2	1	9	N	1					48
03		1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1485	2	1	9	N	1					49
04		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	N	1					50
05		1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-	5	1			45
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1					46
UTLEY #1			WELL #: 11			RRCID -> 194211			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996					
01		3073 N	1342	-0-	-1731	-0-	1342	2			N	-0-					47
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1					48
03		620 X	29	-0-	-591	-0-	29	2			N	-0-					48
04		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					48
05		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3476	2	1	9	N	1	7	1			42
*06		600 X	27	-0-	-573	-0-	21	2	6	9	N	5					47
UTLEY #1			WELL #: 13			RRCID -> 197066			COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440					
01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					49
02		1596 N	1569	-0-	-27	-0-	1568	2	1	9	N	1					50
03		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1732	2	2	9	N	2					52
04		1650 N	1566	-0-	-84	-0-	1565	2	1	9	N	1					53
05		1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1695	2	1	9	N	1	5	1			49
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					51
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-					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		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					62
UTLEY #1			WELL #: 14			RRCID -> 197676			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500					
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					16
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					16
03		775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					16
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					17
05		682 N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-	1	1			16
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1					17
UTLEY #1			WELL #: 16			RRCID -> 199189			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064					
01		868 X	213	-0-	-655	-0-	213	2			N	-0-					7
02		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	N	2					9
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					9
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					9
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	2	1			9
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1899	2	8	9	N	7					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.															
UTLEY #1															
WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	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	M	COND	PROD	AMT
01	3629 X	3545	-0-	-84	-0-	-0-	3543	2	2	9	N		2		82
02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			N		-0-		82
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2974	2	1	9	N		1		83
04	2010 X	1798	-0-	-212	-0-	-0-	1798	2			N		-0-		83
05	2077 X	232	-0-	-1845	-0-	-0-	232	2			N		-0-	14 1	69
*06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2	15	9	N		14		83
UTLEY #1															
WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348															
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N		-0-		1
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	2			N		-0-		1
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N		-0-		1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N		-0-		1
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N		-0-		1
*06	90 N	27	-0-	-63	-0-	-0-	27	2			N		-0-		1
UTLEY #1															
WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988															
01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N		1		86
02	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	N		1		87
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N		1		88
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N		2		90
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N		1	4 1	87
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	N		2		89
UTLEY #1															
WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440															
01	3100 N	3342	-0-	242	-0-	-0-	3341	2	1	9	N		1		20
02	1483 N	1241	-0-	-242	-0-	-0-	1240	2	1	9	N		1		21
03	3100 N	4015	-0-	915	-0-	-0-	4013	2	2	9	N		2		23
04	2790 X	318	-0-	-2472	-0-	-0-	318	2			N		-0-		23
05	2883 X	2861	-0-	-22	-0-	-0-	2857	2	4	9	N		4	3 1	24
06	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	-0-	2532	2	6	9	N		5		29
MIDDLETON "E"															
WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526															
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-
MIDDLETON "E"															
WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478															
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			N		-0-		6
02	728 N	629	-0-	-99	-0-	-0-	629	2			N		-0-		6
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	N		1		7
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	-0-	820	2			N		-0-		7
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N		1	1 1	7
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N		-0-		7
UTLEY #1															
WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		45
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
BURK ROYALTY CO., LTD.															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED																																																											
UTLEY #1															//CONT.// 108799																																																											
WELL #: 21															RRCID -> 207006															COMPL. DATE 06/23/2006															TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440																													
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		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-			2447	2		1	9	N		1			70																																																							
02		1708 N	1680	-0-	-28	-0-			1679	2		1	9	N		1			71																																																							
03		1705 N	1479	-0-	-226	-0-			1478	2		1	9	N		1			72																																																							
04		1830 N	1072	-0-	-758	-0-			1071	2		1	9	N		1			73																																																							
05		1860 N	1295	-0-	-565	-0-			1294	2		1	9	N		1	5	1	69																																																							
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			1636	2		2	9	N		2			71																																																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 6															RRCID -> 207343															COMPL. DATE 04/19/2006															TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512														
01		1054 X	461	-0-	-593	-0-			461	2				N		-0-			7																																																							
02		112 N	19	-0-	-93	-0-			19	2				N		-0-			7																																																							
03		899 N	375	-0-	-524	-0-			375	2				N		-0-			7																																																							
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-			855	2		1	9	N		1			8																																																							
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-			495	2				N		-0-	3	1	5																																																							
*06		360 N	11	-0-	-349	-0-			11	2				N		-0-			5																																																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 7															RRCID -> 208043															COMPL. DATE 04/19/2007															TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528														
01		1898 N	1647	-0-	-251	-0-			1647	2				N		-0-			4																																																							
02		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-			2542	2		3	9	N		3			7																																																							
03		2387 X	1544	-0-	-843	-0-			1543	2		1	9	N		1			8																																																							
04		2310 X	1314	-0-	-996	-0-			1313	2		1	9	N		1			9																																																							
05		2387 X	2269	-0-	-118	-0-			2268	2		1	9	N		1	6	1	4																																																							
*06		2310 X	912	-0-	-1398	-0-			911	2		1	9	N		1			5																																																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 8															RRCID -> 210798															COMPL. DATE 02/16/2005															TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476														
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-			487	2				N		-0-			1																																																							
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-			309	2				N		-0-			1																																																							
03		434 N	263	-0-	-171	-0-			263	2				N		-0-			1																																																							
04		420 N	379	-0-	-41	-0-			379	2				N		-0-			1																																																							
05		341 N	322	-0-	-19	-0-			322	2				N		-0-			1																																																							
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-			318	2				N		-0-			1																																																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 10															RRCID -> 211537															COMPL. DATE 02/18/2005															TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570														
01		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-			2426	2				N		-0-			4																																																							
02		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-			2144	2		2	9	N		2			6																																																							
03		1519 X	428	-0-	-1091	-0-			428	2				N		-0-			6																																																							
04		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-			3836	2		3	9	N		3			9																																																							
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-			3219	2		4	9	N		4	5	1	8																																																							
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-			1465	2				N		-0-			8																																																							
MIDDLETON "E"															WELL #: 11															RRCID -> 217240															COMPL. DATE 03/15/2005															TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144														
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-			581	2				N		-0-			1																																																							
02		476 N	28	-0-	-448	-0-			28	2				N		-0-			1																																																							
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-			575	2		1	9	N		1			2																																																							
04		570 N	431	-0-	-139	-0-			431	2				N		-0-			2																																																							
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-			444	2		1	9	N		1	1	1	2																																																							
*06		570 N	326	-0-	-244	-0-			326	2				N		-0-			2																																																							
UTLEY "B"															WELL #: 2															RRCID -> 217271															COMPL. DATE 07/07/2005															TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544														
01		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-			2010	2				N		-0-			55																																																							
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-			2198	2		2	9	N		2			57																																																							
03		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-			2334	2		2	9	N		2			59																																																							
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-			2125	2		2	9	N		2			61																																																							
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-			2515	2		2	9	N		2	7	1	56																																																							
*06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-			2006	2		2	9	N		2			58																																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
UTLEY "1"			WELL #: 22			RRCID -> 217519			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			3
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-			3
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	2		1 9	N	1			4
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2		1 9	N	1			5
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2		1 9	N	1	2 1		4
*06	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-			4
MIDDLETON "E"			WELL #: 12			RRCID -> 217564			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584		
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2		1 9	N	1			5
02	1372 X	1180	-0-	-192	-0-	1179	2		1 9	N	1			6
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2		1 9	N	1			7
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2		2 9	N	2			9
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2		1 9	N	1	6 1		4
06	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1330	2		2 9	N	2			6
WEBSTER, M. A.			WELL #: 5			RRCID -> 217616			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478		
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			6
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2227	2		2 9	N	2			8
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2295	2		2 9	N	2			10
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2		1 9	N	1			11
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2		2 9	N	2	7 1		6
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2		2 9	N	2			8
MIDDLETON "E"			WELL #: 9			RRCID -> 217704			COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610		
01	3100 N	5595	-0-	2495	2495	5593	2		2 9	N	2			8
02	2800 N	3842	-0-	1042	3537	3840	2		2 9	N	2			10
03	3100 N	1977	-0-	-1123	2414	1975	2		2 9	N	2			12
04	4756 X	2342	-0-	-2414	2340	2340	2		2 9	N	2			14
05	2139 X	1773	-0-	-366	-0-	1771	2		2 9	N	2	9 1		7
*06	2070 X	1452	-0-	-618	-0-	1450	2		2 9	N	2			9
WEBSTER, M. A.			WELL #: 2			RRCID -> 217869			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
WEBSTER, M. A.			WELL #: 4			RRCID -> 218163			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132		
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			8
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1774	2		2 9	N	2			10
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2753	2		2 9	N	2			12
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3113	2		3 9	N	3			15
05	899 X	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-	10 1		5
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3787	2		4 9	N	4			9
WEBSTER, M. A.			WELL #: 1			RRCID -> 218165			COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200		
01	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-			17
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2		2 9	N	2			19
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2		2 9	N	2			21
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2		1 9	N	1			22
05	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	1926	2		3 9	N	3	7 1		18
*06	2040 N	1966	-0-	-74	-0-	1965	2		1 9	N	1			19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.														
UTLEY "1"														
WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			11
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	-1			12
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			12
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			12
05	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-	1	1	11
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1			12
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560														
01	3100 N	8198	-0-	5098	8605	8196	2	2	9	N	2			27
02	12190 X	3585	-0-	-8605	-0-	3581	2	4	9	N	4			31
03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4887	2	2	9	N	2			33
04	1770 X	1442	-0-	-328	-0-	1441	2	1	9	N	1			34
05	1829 X	1065	-0-	-764	-0-	1064	2	1	9	N	1	11	1	24
*06	1770 X	273	-0-	-1497	-0-	273	2			N	-0-			24
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010														
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			22
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	389	2	1	9	N	1			23
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			23
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-			23
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			23
*06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-			23
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525														
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236														
01	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	383	1	1464	2	N	6			142
						7	9							
02	1680 N	1110	-0-	-570	-0-	228	1	874	2	N	7			149
						8	9							
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	388	1	1555	2	N	16			165
						18	9							
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	412	1	1627	2	N	14	148	1	31
						15	9							
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	472	1	2379	2	N	4			35
						4	9							
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	447	1	2027	2	N	3			38
						3	9							
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298														
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	196	1	751	2	N	-0-			21
02	700 N	603	-0-	-97	-0-	125	1	478	2	N	-0-			21
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	172	1	677	2	N	-0-			21
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	157	1	614	2	N	-0-			21
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	154	1	777	2	N	-0-			21
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	149	1	676	2	N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
CRATON OPERATING LLC																			
JACKSON GAS UNIT 1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 175414																			
COMPL. DATE 08/22/1999																			
TOTAL DEPTH 11106																			
PERF. 9657 - 9664																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* 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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
BONNER										WELL #: 1									
RRCID -> 081164										COMPL. DATE 01/25/1979									
TOTAL DEPTH 12350										PERF. 12147 - 12166									
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2231	2	11	9		N	10						57
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2				N	-0-						57
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	4	1	2290	2		N	-0-						57
04	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2				N	-0-						57
05	3041	N	2993	-0-	-48	-0-	2993	2				N	-0-						57
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2				N	-0-						57
AYCOCK "1"										WELL #: 1									
RRCID -> 094941										COMPL. DATE 07/03/1981									
TOTAL DEPTH 13400										PERF. 13370 - 1240									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	113	1	572	2		N	-0-						50
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2		N	-0-						50
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2		N	-0-						50
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	592	2		N	-0-						50
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2		N	-0-						50
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	10	1	107	2		N	-0-						50
UTLEY "C"										WELL #: 1X									
RRCID -> 103296										COMPL. DATE 11/21/1982									
TOTAL DEPTH 12525										PERF. 12324 - 12415									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
AYCOCK #1										WELL #: 2									
RRCID -> 106643										COMPL. DATE 07/14/1983									
TOTAL DEPTH 12550										PERF. 12262 - 12452									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1									
RRCID -> 108643										COMPL. DATE 09/30/1983									
TOTAL DEPTH 12655										PERF. 12488 - 12502									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER										88576 304 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 220903										RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11147 - 11211		
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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					112	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
DANIEL "G"					WELL #:	1	RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546					
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	270	1	1368	2	Y	-0-					-0-	
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	244	1	1973	2	Y	-0-					-0-	
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	Y	-0-					-0-	
04		1590 N	573	-0-	-1017	-0-	60	1	513	2	Y	-0-					-0-	
05		1984 N	489	-0-	-1495	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-	
06		1110 N	226	-0-	-884	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-	
IVY, PHILIP GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11966 - 12369					
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	127	1	98	2	Y	-0-					-0-	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	115	1	97	2	Y	-0-					-0-	
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	137	1	115	2	Y	-0-					-0-	
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	135	1	109	2	Y	-0-					-0-	
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	146	1	111	2	Y	-0-					-0-	
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	130	1	101	2	Y	-0-					-0-	
UTLEY "A"					WELL #:	2X	RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314					
01		1054 N	644	-0-	-410	-0-	644	2			N	-0-					17	
02		840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					17	
03		1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					17	
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					17	
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					17	
06		900 N	767	-0-	-133	-0-	33	1	734	2	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-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	2	RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12278 - 12430					
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
02		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-	
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
UTLEY "H"					WELL #:	2	RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12168 - 12568					
01		558 N	487	-0-	-71	-0-	106	1	381	2	N	-0-					-0-	
02		420 N	241	-0-	-179	-0-	52	1	189	2	N	-0-					-0-	
03		434 N	206	-0-	-228	-0-	51	1	155	2	N	-0-					-0-	
04		480 N	394	-0-	-86	-0-	68	1	326	2	N	-0-					-0-	
05		279 N	31	-0-	-248	-0-	31	1			N	-0-					-0-	
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	92	1	692	2	N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STRADFORD GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
				RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.12551 - 12634									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		62	N	45	-0-	-17	-0-	-0-			3 1	42	2	Y	-0-						-0-
02		56	N	22	-0-	-34	-0-	-0-			22 2			Y	-0-						-0-
03		62	N	9	-0-	-53	-0-	-0-			9 2			Y	-0-						-0-
04		30	N	22	-0-	-8	-0-	-0-			1 1	21	2	Y	-0-						-0-
05		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	65	2	Y	-0-						-0-
06		9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DANIEL "G"				WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.12102 - 12210							
01		2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-			468 1	2368	2	N	-0-						40
02		2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	-0-			277 1	2237	2	N	-0-						40
03		2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-			293 1	2316	2	N	-0-						40
04		2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-			262 1	2258	2	N	-0-						40
05		2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-			134 1	1872	2	N	-0-						40
06		1140	N	519	-0-	-621	-0-	-0-			43 1	476	2	N	-0-						40
MCILVEEN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL		DEPTH 12625		PERF.12321 - 12440							
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	816	2	N	-0-						-0-
04		495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	475	2	N	-0-						-0-
05		314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	303	2	N	-0-						-0-
06		226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	221	2	N	-0-						-0-
AYCOCK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL		DEPTH 12925		PERF.12572 - 12748							
01		2139	X	2028	-0-	-111	-0-	-0-			129 1	1899	2	Y	-0-						-0-
02		1764	N	1569	-0-	-195	-0-	-0-			22 1	1547	2	Y	-0-						-0-
03		2139	N	1839	-0-	-300	-0-	-0-			56 1	1783	2	Y	-0-						-0-
04		1950	N	1728	-0-	-222	-0-	-0-			71 1	1657	2	Y	-0-						-0-
05		2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1	2007	2	Y	-0-						-0-
06		1770	N	1399	-0-	-371	-0-	-0-			30 1	1369	2	Y	-0-						-0-
STRADFORD GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.12512 - 12565							
01		1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1	1423	2	Y	-0-						-0-
02		702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	692	2	Y	-0-						-0-
03		682	N	489	-0-	-193	-0-	-0-			15 1	474	2	Y	-0-						-0-
04		1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-			66 1	1530	2	Y	-0-						-0-
05		3100	N	3293	-0-	193	-0-	193			113 1	3180	2	Y	-0-						-0-
06		755	N	562	-0-	-193	-0-	-0-			12 1	550	2	Y	-0-						-0-
EUBANKS TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.12169 - 12229							
01		849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1	801	2	Y	-0-						-0-
02		1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1	1000	2	Y	-0-						-0-
03		546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	515	2	Y	-0-						-0-
04		810	N	463	-0-	-347	-0-	-0-			28 1	435	2	Y	-0-						-0-
05		1147	N	245	-0-	-902	-0-	-0-			15 1	230	2	Y	-0-						-0-
06		540	N	507	-0-	-33	-0-	-0-			37 1	470	2	Y	-0-						-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 1		RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL		DEPTH 12350		PERF.11912 - 12184							
01		1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1	1186	2	Y	-0-						-0-
02		1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1	1023	2	Y	-0-						-0-
03		1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	1066	2	Y	-0-						-0-
04		1230	N	1229	-0-	-1	-0-	-0-			73 1	1156	2	Y	-0-						-0-
05		1209	N	699	-0-	-510	-0-	-0-			42 1	657	2	Y	-0-						-0-
06		1080	N	974	-0-	-106	-0-	-0-			70 1	904	2	Y	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3069 X	2390	-0-	-679	-0-	135	1	2255	2	Y	-0-			-0-	
02	2772 X	2497	-0-	-275	-0-	134	1	2363	2	Y	-0-			-0-	
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	172	1	2887	2	Y	-0-			-0-	
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	154	1	2433	2	Y	-0-			-0-	
05	2759 X	2721	-0-	-38	-0-	162	1	2559	2	Y	-0-			-0-	
06	2970 X	2566	-0-	-404	-0-	185	1	2381	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	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	99	-0-	99	99	7	1	92	2	Y	-0-			-0-	
LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953															
01	527 X	149	-0-	-378	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-	
02	280 N	99	-0-	-181	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-	
03	837 N	106	-0-	-731	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-	
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-	
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-	
CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262															
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			-0-	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-			-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-	
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-		26	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-		22	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-		25	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-		25	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-		26	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-		29	1	378	2	Y	-0-					-0-
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727																	
01	217 N	203	-0-	-14	-0-		11	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-		10	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-		12	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-		12	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-		12	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-		14	1	178	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168																	
01	899 N	769	-0-	-130	-0-		43	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	773	-0-	-11	-0-		42	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-		49	1	829	2	Y	-0-					-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-		51	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-		53	1	837	2	Y	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-		63	1	806	2	Y	-0-					-0-
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440																	
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-		142	1	945	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-		89	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		99	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	1008	-0-	-42	-0-		109	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1010	-0-	-106	-0-		138	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	689	-0-	-421	-0-		87	1	602	2	N	-0-					-0-
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298																	
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2				Y	-0-					-0-
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2		Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382																	
01	310 N	300	-0-	-10	-0-		300	2			N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			N	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-		1	1	465	2	N	-0-					-0-
04	300 N	217	-0-	-83	-0-		217	2			N	-0-					-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-		292	2			N	-0-					-0-
06	330 N	196	-0-	-134	-0-		196	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MOORE, ALMA														
WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650														
CNTY: FREESTONE														
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	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, J. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292														
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	168	1	2814	2	Y	-0-			-0-
02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	142	1	2505	2	Y	-0-			-0-
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	153	1	2564	2	Y	-0-			-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	121	1	1907	2	Y	-0-			-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	102	1	1616	2	Y	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	107	1	1368	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314														
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	101	1	1601	2	Y	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	70	1	1104	2	Y	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428														
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	37	1	591	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	38	1	607	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	44	1	563	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643														
01	1085 X	933	-0-	-152	-0-	53	1	880	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	46	1	805	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	52	1	876	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	52	1	821	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	54	1	849	2	Y	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611														
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	50	1	840	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	817	-0-	-247	-0-	44	1	773	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	752	-0-	-302	-0-	42	1	710	2	Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	878	-0-	-21	-0-	52	1	826	2	Y	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	802	2	Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237														
01	1550 X	608	-0-	-942	-0-	34	1	574	2	Y	-0-			-0-
02	1400 X	1224	-0-	-176	-0-	66	1	1158	2	Y	-0-			-0-
03	1550 X	1126	-0-	-424	-0-	63	1	1063	2	Y	-0-			-0-
04	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	2	Y	-0-			-0-
05	1364 X	562	-0-	-802	-0-	33	1	529	2	Y	-0-			-0-
06	1320 X	811	-0-	-509	-0-	59	1	752	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903														
EUBANKS TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998				TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		403	X	376	-0-	-27	-0-		21	1	355	2	Y	-0-				-0-
02		336	N	176	-0-	-160	-0-		9	1	167	2	Y	-0-				-0-
03		372	N	346	-0-	-26	-0-		19	1	327	2	Y	-0-				-0-
04		387	N	387	-0-	-0-	-0-		23	1	364	2	Y	-0-				-0-
05		312	N	312	-0-	-0-	-0-		19	1	293	2	Y	-0-				-0-
06		330	N	290	-0-	-40	-0-		21	1	269	2	Y	-0-				-0-
ENGLISH				WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165						
01		2790	X	2307	-0-	-483	-0-		130	1	2177	2	Y	-0-				-0-
02		2436	X	2191	-0-	-245	-0-		118	1	2073	2	Y	-0-				-0-
03		2987	X	2987	-0-	-0-	-0-		168	1	2819	2	Y	-0-				-0-
04		3008	X	3008	-0-	-0-	-0-		179	1	2829	2	Y	-0-				-0-
05		3056	X	3056	-0-	-0-	-0-		182	1	2874	2	Y	-0-				-0-
06		2880	X	2464	-0-	-416	-0-		178	1	2286	2	Y	-0-				-0-
WHITE, H. E.				WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998				TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710						
01		2201	X	1983	-0-	-218	-0-		112	1	1868	2	Y	3	3	8		-0-
									3	9								
02		1904	N	1701	-0-	-203	-0-		91	1	1610	2	Y	-0-				-0-
03		2214	N	2214	-0-	-0-	-0-		124	1	2090	2	Y	-0-				-0-
04		1920	N	1605	-0-	-315	-0-		95	1	1510	2	Y	-0-				-0-
05		1891	N	1838	-0-	-53	-0-		109	1	1729	2	Y	-0-				-0-
06		2130	N	1901	-0-	-229	-0-		137	1	1764	2	Y	-0-				-0-
EUBANKS TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998				TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270						
01		641	X	641	-0-	-0-	-0-		36	1	605	2	Y	-0-				-0-
02		234	N	234	-0-	-0-	-0-		13	1	221	2	Y	-0-				-0-
03		186	N	108	-0-	-78	-0-		6	1	102	2	Y	-0-				-0-
04		180	N	21	-0-	-159	-0-		1	1	20	2	Y	-0-				-0-
05		186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-				-0-
06		90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416						
01		434	X	349	-0-	-85	-0-		20	1	329	2	Y	-0-				-0-
02		532	N	376	-0-	-156	-0-		20	1	356	2	Y	-0-				-0-
03		899	N	369	-0-	-530	-0-		21	1	348	2	Y	-0-				-0-
04		385	N	385	-0-	-0-	-0-		23	1	362	2	Y	-0-				-0-
05		413	N	413	-0-	-0-	-0-		25	1	388	2	Y	-0-				-0-
06		360	N	303	-0-	-57	-0-		22	1	281	2	Y	-0-				-0-
CLARY				WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998				TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600						
01		1364	X	761	-0-	-603	-0-		43	1	718	2	Y	-0-				-0-
02		1420	N	1420	-0-	-0-	-0-		76	1	1344	2	Y	-0-				-0-
03		1271	N	1077	-0-	-194	-0-		61	1	1016	2	Y	-0-				-0-
04		1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		72	1	1133	2	Y	-0-				-0-
05		1581	N	595	-0-	-986	-0-		35	1	560	2	Y	-0-				-0-
06		1050	N	258	-0-	-792	-0-		19	1	239	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
CLARY															
WELL #: 2															
RRCID -> 171422															
COMPL. DATE 11/11/1998															
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12235 - 12513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	158	1	2648	2	Y	-0-			-0-	
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-	126	1	2221	2	Y	-0-			-0-	
03	2883 X	2448	-0-	-435	-0-	138	1	2310	2	Y	-0-			-0-	
04	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	141	1	2236	2	Y	-0-			-0-	
05	2883 X	2285	-0-	-598	-0-	136	1	2149	2	Y	-0-			-0-	
06	2730 X	1409	-0-	-1321	-0-	102	1	1307	2	Y	-0-			-0-	
WHITTINGTON															
WELL #: 2															
RRCID -> 171424															
COMPL. DATE 11/13/1998															
TOTAL DEPTH 13000													PERF.12586 - 12829		
01	527 X	106	-0-	-421	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-	
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-	
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-	
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-	
HARTLEY															
WELL #: 2															
RRCID -> 171432															
COMPL. DATE 11/14/1998															
TOTAL DEPTH 12790													PERF.12412 - 12644		
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-			-0-	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	Y	-0-			-0-	
03	868 N	795	-0-	-73	-0-	45	1	750	2	Y	-0-			-0-	
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	46	1	731	2	Y	-0-			-0-	
05	806 N	777	-0-	-29	-0-	46	1	731	2	Y	-0-			-0-	
06	780 N	654	-0-	-126	-0-	47	1	607	2	Y	-0-			-0-	
IVY, PHILIP GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 171845															
COMPL. DATE 08/25/1998															
TOTAL DEPTH 12448													PERF.12248 - 12294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4															
RRCID -> 171892															
COMPL. DATE 01/09/1999															
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12167 - 12447		
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-	
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-	
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
WHITE, H. E.															
WELL #: 3															
RRCID -> 171986															
COMPL. DATE 01/15/1999															
TOTAL DEPTH 13100													PERF.12601 - 12893		
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	397	1	6653	2	Y	-0-			-0-	
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	293	1	5155	2	Y	-0-			-0-	
03	4929 X	3444	-0-	-1485	-0-	193	1	3248	2	Y	3	3	8	-0-	
04	5790 X	3190	-0-	-2600	-0-	190	1	2997	2	Y	3	3	8	-0-	
05	5983 X	3090	-0-	-2893	-0-	184	1	2905	2	Y	1	1	8	-0-	
06	5790 X	3102	-0-	-2688	-0-	224	1	2877	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 3	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	172336	COMPL.	DATE	02/19/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12391	-	12710		
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	-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-

CAPPS					WELL #:	1	RRCID ->	172767	COMPL.	DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11410	-	12294	
01	279	N	136	-0-	-143	-0-		-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-		-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	367	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-		-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-		-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-		-0-	273	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E.					WELL #:	4	RRCID ->	172947	COMPL.	DATE	04/06/1999	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	12691	-	13014	
01	713	N	646	-0-	-67	-0-		-0-	36	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-		-0-	37	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-		-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-		-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-		-0-	47	1	608	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	992	N	992	-0-	-0-	-0-		-0-	561	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-		-0-	483	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-		-0-	532	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-		-0-	525	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-		-0-	554	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-		-0-	376	1	291	2	Y	-0-					-0-

CLARY					WELL #:	4	RRCID ->	173415	COMPL.	DATE	05/16/1999	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.	12234	-	12519	
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-		-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-		-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-		-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH					WELL #:	6	RRCID ->	173441	COMPL.	DATE	05/25/1999	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12164	-	12318	
01	992	X	56	-0-	-936	-0-		-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-		-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-		-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON					WELL #:	5	RRCID ->	174218	COMPL.	DATE	06/21/1999	TOTAL	DEPTH	12540	PERF.	12042	-	12335	
01	310	N	296	-0-	-14	-0-		-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-		-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-		-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-		-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-		-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-		-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED WELL #: 5										CAPACITY RRCID -> 174226										COMPL. DATE 07/08/1999										TOTAL DEPTH 12450										PERF.11952 - 12172										CNTY: FREESTONE									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																																																						
01	372	N	353	-0-	-19	-0-		20	1	333	2	Y	-0-		-0-																																																						
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-		18	1	320	2	Y	-0-		-0-																																																						
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-		22	1	364	2	Y	-0-		-0-																																																						
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-		23	1	358	2	Y	-0-		-0-																																																						
05	372	N	371	-0-	-1	-0-		22	1	349	2	Y	-0-		-0-																																																						
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-		28	1	356	2	Y	-0-		-0-																																																						
WHITTINGTON					WELL #:	3	RRCID ->	174900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	12635	- 12912																																																						
01	403	N	380	-0-	-23	-0-		21	1	359	2	Y	-0-		-0-																																																						
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-		19	1	326	2	Y	-0-		-0-																																																						
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-		24	1	403	2	Y	-0-		-0-																																																						
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		90	1	1419	2	Y	-0-		-0-																																																						
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		88	1	1396	2	Y	-0-		-0-																																																						
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-		32	1	405	2	Y	-0-		-0-																																																						
MOORE, ALMA					WELL #:	5	RRCID ->	175024	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12246	- 12595																																																						
01	124	N	114	-0-	-10	-0-		6	1	108	2	Y	-0-		-0-																																																						
02	112	N	101	-0-	-11	-0-		5	1	96	2	Y	-0-		-0-																																																						
03	124	N	112	-0-	-12	-0-		6	1	106	2	Y	-0-		-0-																																																						
04	120	N	108	-0-	-12	-0-		6	1	102	2	Y	-0-		-0-																																																						
05	124	N	114	-0-	-10	-0-		7	1	107	2	Y	-0-		-0-																																																						
06	120	N	109	-0-	-11	-0-		8	1	101	2	Y	-0-		-0-																																																						
MOORE, ALMA					WELL #:	6	RRCID ->	175435	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	11927	- 12243																																																						
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		113	1	1884	2	Y	-0-		-0-																																																						
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		101	1	1786	2	Y	-0-		-0-																																																						
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		109	1	1831	2	Y	-0-		-0-																																																						
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-		114	1	1803	2	Y	-0-		-0-																																																						
05	2077	N	1834	-0-	-243	-0-		109	1	1725	2	Y	-0-		-0-																																																						
06	1890	N	1607	-0-	-283	-0-		116	1	1491	2	Y	-0-		-0-																																																						
ENGLISH					WELL #:	8	RRCID ->	175761	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11928	- 12161																																																						
01	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-		185	1	3097	2	Y	-0-		-0-																																																						
02	3976	X	3655	-0-	-321	-0-		196	1	3459	2	Y	-0-		-0-																																																						
03	4402	X	3945	-0-	-457	-0-		222	1	3723	2	Y	-0-		-0-																																																						
04	4110	X	3587	-0-	-523	-0-		213	1	3374	2	Y	-0-		-0-																																																						
05	4247	X	1369	-0-	-2878	-0-		81	1	1288	2	Y	-0-		-0-																																																						
06	3930	X	3769	-0-	-161	-0-		272	1	3497	2	Y	-0-		-0-																																																						
ENGLISH					WELL #:	7	RRCID ->	175763	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12088	- 12228																																																						
01	1209	X	69	-0-	-1140	-0-		4	1	65	2	Y	-0-		-0-																																																						
02	280	N	236	-0-	-44	-0-		13	1	223	2	Y	-0-		-0-																																																						
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-		15	1	247	2	Y	-0-		-0-																																																						
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	146	2	Y	-0-		-0-																																																						
05	248	N	114	-0-	-134	-0-		7	1	107	2	Y	-0-		-0-																																																						
06	240	N	192	-0-	-48	-0-		14	1	178	2	Y	-0-		-0-																																																						
HENDERSON					WELL #:	6	RRCID ->	176164	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12170	- 12479																																																						
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-		49	1	819	2	Y	-0-		-0-																																																						
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		66	1	1164	2	Y	-0-		-0-																																																						
03	1240	N	877	-0-	-363	-0-		49	1	828	2	Y	-0-		-0-																																																						
04	840	N	768	-0-	-72	-0-		46	1	722	2	Y	-0-		-0-																																																						
05	1364	N	283	-0-	-1081	-0-		17	1	266	2	Y	-0-		-0-																																																						
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-		83	1	1064	2	Y	-0-		-0-																																																						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL		DEPTH 12880		PERF.12383 - 12680		
M	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	1581 X	1558	-0-	-23	-0-		87	1	1449	2	Y	20	20	8		-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		22	9	1325	2	Y	148	148	8		-0-
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-		75	1	1418	2	Y	-0-				-0-
04	1500 N	1150	-0-	-350	-0-		163	9	1082	2	Y	-0-				-0-
05	1581 N	1131	-0-	-450	-0-		84	1	1064	2	Y	-0-				-0-
06	1440 N	1021	-0-	-419	-0-		68	1	947	2	Y	-0-				-0-

UTLEY "C"				WELL #:		3	RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL		DEPTH 12655		PERF.12390 - 12545	
01	899 N	782	-0-	-117	-0-		129	1	653	2	N	-0-				-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-		62	1	501	2	N	-0-				-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		163	1	1295	2	N	-0-				-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-		104	1	890	2	N	-0-				-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		106	1	1482	2	N	-0-				-0-
06	930 N	593	-0-	-337	-0-		49	1	544	2	N	-0-				-0-

WHITTINGTON				WELL #:		4	RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL		DEPTH 13320		PERF.12609 - 12967	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		66	1	1107	2	Y	-0-				-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-		52	1	917	2	Y	-0-				-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		61	1	1017	2	Y	-0-				-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		64	1	1020	2	Y	-0-				-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		67	1	1053	2	Y	-0-				-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		77	1	987	2	Y	-0-				-0-

MOORE, J. H.				WELL #:		4	RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.12094 - 12238	
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	Y	-0-				-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	2	Y	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		7	1	115	2	Y	-0-				-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-		51	1	803	2	Y	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-		10	1	123	2	Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA				WELL #:		7	RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL		DEPTH 12630		PERF.12080 - 12446	
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		77	1	1297	2	Y	-0-				-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		78	1	1378	2	Y	-0-				-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		87	1	1470	2	Y	2	2	8		-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		2	9	1758	2	Y	-0-				-0-
05	1612 N	551	-0-	-1061	-0-		111	1	518	2	Y	-0-				-0-
06	1500 N	767	-0-	-733	-0-		33	1	712	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	176814	COMPL.	DATE	02/12/2000	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.	11933	-	12258		
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-		-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.					WELL #:	6	RRCID ->	176818	COMPL.	DATE	02/23/2000	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	12018	-	12232	
01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-		-0-	75	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1193	-0-	-67	-0-		-0-	64	1	1129	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1188	-0-	-176	-0-		-0-	67	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-		-0-	71	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1171	-0-	-162	-0-		-0-	70	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	528	-0-	-612	-0-		-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "C"					WELL #:	4	RRCID ->	176956	COMPL.	DATE	02/16/2000	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12369	-	12493	
01	1054	N	276	-0-	-778	-0-		-0-	46	1	230	2	N	-0-					78
02	868	N	735	-0-	-133	-0-		-0-	81	1	654	2	N	-0-					78
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-		-0-	58	1	462	2	N	-0-					78
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-		-0-	91	1	780	2	N	-0-					78
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-		-0-	65	1	918	2	N	-0-					78
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-		-0-	119	1	1327	2	N	-0-					78
DANIEL "G"					WELL #:	3	RRCID ->	177775	COMPL.	DATE	03/31/2000	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.	12030	-	12199	
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-
MOORE, J. H.					WELL #:	5	RRCID ->	177840	COMPL.	DATE	04/27/2000	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.	11947	-	12035	
01	186	N	103	-0-	-83	-0-		-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-		-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-		-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-		-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
WHITE, H. E.					WELL #:	5	RRCID ->	177864	COMPL.	DATE	05/03/2000	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	12533	-	12866	
01	279	N	189	-0-	-90	-0-		-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-		-0-	40	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-		-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-		-0-	58	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-		-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-		-0-	9	1	115	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-					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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 177974		CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260			
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	35 X	35	-0-	-0-	-0-		2 1		33 2	Y	-0-			-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		5 1		81 2	Y	-0-			-0-	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4 1		63 2	Y	-0-			-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		3 1		50 2	Y	-0-			-0-	
05	93 N	20	-0-	-73	-0-		1 1		19 2	Y	-0-			-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-		4 1		55 2	Y	-0-			-0-	
HENDERSON				WELL #:	9	RRCID -> 178286	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12480	PERF.11873 - 12012			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-		23 1		392 2	Y	-0-			-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-		21 1		376 2	Y	-0-			-0-	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-		26 1		434 2	Y	-0-			-0-	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-		26 1		407 2	Y	-0-			-0-	
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-		28 1		436 2	Y	-0-			-0-	
06	450 N	445	-0-	-5	-0-		32 1		413 2	Y	-0-			-0-	
MOORE, J. H.				WELL #:	7	RRCID -> 178328	COMPL. DATE 06/02/2000				TOTAL DEPTH 12470	PERF.12022 - 12207			
01	744 X	208	-0-	-536	-0-		12 1		196 2	Y	-0-			-0-	
02	868 N	617	-0-	-251	-0-		33 1		584 2	Y	-0-			-0-	
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-		54 1		904 2	Y	-0-			-0-	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-		47 1		749 2	Y	-0-			-0-	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-		56 1		880 2	Y	-0-			-0-	
06	930 N	525	-0-	-405	-0-		38 1		487 2	Y	-0-			-0-	
ENGLISH				WELL #:	9	RRCID -> 178329	COMPL. DATE 05/31/2000				TOTAL DEPTH 12505	PERF.12146 - 12294			
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-		97 1		1619 2	Y	-0-			-0-	
02	1540 N	1480	-0-	-60	-0-		79 1		1401 2	Y	-0-			-0-	
03	1736 N	1641	-0-	-95	-0-		92 1		1549 2	Y	-0-			-0-	
04	1650 N	1596	-0-	-54	-0-		95 1		1501 2	Y	-0-			-0-	
05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-		97 1		1535 2	Y	-0-			-0-	
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		119 1		1525 2	Y	-0-			-0-	
EUBANKS TRUST				WELL #:	9	RRCID -> 178332	COMPL. DATE 06/03/2000				TOTAL DEPTH 12416	PERF.11994 - 12218			
01	1922 X	173	-0-	-1749	-0-		10 1		163 2	Y	-0-			-0-	
02	224 N	117	-0-	-107	-0-		6 1		111 2	Y	-0-			-0-	
03	248 N	237	-0-	-11	-0-		13 1		224 2	Y	-0-			-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-		11 1		179 2	Y	-0-			-0-	
05	124 N	8	-0-	-116	-0-		8 2			Y	-0-			-0-	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-		19 1		239 2	Y	-0-			-0-	
MOORE, ALMA				WELL #:	10	RRCID -> 178749	COMPL. DATE 06/16/2000				TOTAL DEPTH 12500	PERF.12024 - 12289			
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		5 1		85 2	Y	-0-			-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		19 1		337 2	Y	-0-			-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-		15 1		257 2	Y	-0-			-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		6 1		95 2	Y	-0-			-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-		6 1		96 2	Y	-0-			-0-	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		14 1		176 2	Y	-0-			-0-	
MOORE, ALMA				WELL #:	12	RRCID -> 178766	COMPL. DATE 07/27/2000				TOTAL DEPTH 12650	PERF.12204 - 12488			
01	589 N	401	-0-	-188	-0-		23 1		378 2	Y	-0-			-0-	
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-		22 1		394 2	Y	-0-			-0-	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-		29 1		487 2	Y	-0-			-0-	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-		34 1		533 2	Y	-0-			-0-	
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-		34 1		539 2	Y	-0-			-0-	
06	510 N	178	-0-	-332	-0-		13 1		165 2	Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "G"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				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	* 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-
MOORE, ALMA				WELL #:		11	RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426						
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON				WELL #:		8	RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273						
01	417	X	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	617	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON				WELL #:		11	RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598						
01	2573	X	1300	-0-	-1273	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	819	-0-	-329	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	115	1	1939	2	Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	128	1	2030	2	Y	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1150	-0-	-830	-0-	83	1	1067	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "C"				WELL #:		5	RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546						
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	72	1	364	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	68	1	549	2	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	N	-0-					-0-
05	682	N	283	-0-	-399	-0-	19	1	264	2	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MOORE, ALMA														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236														
M	ALLOW CODE	GAS 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	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	140	1	2343	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2812	-0-	12	12	151	1	2661	2	Y	-0-			-0-
03	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	127	1	2140	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
04	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	137	1	2167	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
05	2480 N	2078	-0-	-402	-0-	124	1	1953	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
06	2190 N	1603	-0-	-587	-0-	116	1	1486	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059														
01	2077 X	1918	-0-	-159	-0-	251	1	1667	2	Y	-0-			18
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	146	1	1515	2	Y	-0-			18
03	2108 N	1841	-0-	-267	-0-	158	1	1683	2	Y	-0-			18
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	208	1	1706	2	Y	-0-			18
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	256	1	1627	2	Y	-0-			18
06	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	213	1	1477	2	Y	-0-			18
HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542														
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	633	-0-	-18	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	41	1	525	2	Y	-0-			-0-
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168														
01	1643 X	823	-0-	-820	-0-	465	1	358	2	Y	-0-			-0-
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	1416	1	1186	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	14	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	1	-0-	-809	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
05	1643 N	23	-0-	-1620	-0-	13	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	4	1	3	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380														
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	960	-0-	-48	-0-	52	1	908	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	62	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	1006	2	Y	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	75	1	970	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525														
01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	83	1	1387	2	Y	-0-			-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	83	1	1397	2	Y	-0-			-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	88	1	1391	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	96	1	1233	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		620 N	594	-0-	-26	-0-	33 1	561 2	Y	-0-	-0-			-0-	
02		560 N	536	-0-	-24	-0-	29 1	507 2	Y	-0-	-0-			-0-	
03		620 N	602	-0-	-18	-0-	34 1	568 2	Y	-0-	-0-			-0-	
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	34 1	540 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		589 N	552	-0-	-37	-0-	33 1	519 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		570 N	198	-0-	-372	-0-	14 1	184 2	Y	-0-	-0-			-0-	
IVY, PHILIP GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230			
01		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	3281 1	2522 2	Y	-0-	-0-			-0-	
02		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	3218 1	2698 2	Y	-0-	-0-			-0-	
03		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	3377 1	2843 2	Y	-0-	-0-			-0-	
04		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	3382 1	2720 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	2589 1	1969 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	1928 1	1496 2	Y	-0-	-0-			-0-	
BASS "A"												WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600			
01		744 N	726	-0-	-18	-0-	120 1	606 2	N	-0-	-0-			-0-	
02		672 N	655	-0-	-17	-0-	72 1	583 2	N	-0-	-0-			-0-	
03		713 N	702	-0-	-11	-0-	79 1	623 2	N	-0-	-0-			-0-	
04		690 N	612	-0-	-78	-0-	64 1	548 2	N	-0-	-0-			-0-	
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	51 1	721 2	N	-0-	-0-			-0-	
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	57 1	641 2	N	-0-	-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-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
MOORE, ALMA												WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374			
01		155 X	110	-0-	-45	-0-	6 1	104 2	Y	-0-	-0-			-0-	
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-			-0-	
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	6 1	97 2	Y	-0-	-0-			-0-	
04		120 N	76	-0-	-44	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	6 1	78 2	Y	-0-	-0-			-0-	
MOORE, ALMA												WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437			
01		147 X	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-	-0-			-0-	
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	7 1	125 2	Y	-0-	-0-			-0-	
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 2	Y	-0-	-0-			-0-	
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	9 1	135 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		155 N	118	-0-	-37	-0-	7 1	111 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274			
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	85 1	568 2	N	-0-	-0-			-0-	
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	52 1	542 2	N	-0-	-0-			-0-	
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	54 1	575 2	N	-0-	-0-			-0-	
04		540 N	280	-0-	-260	-0-	30 1	250 2	N	-0-	-0-			-0-	
05		558 N	7	-0-	-551	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-			-0-	
06		540 N	322	-0-	-218	-0-	41 1	281 2	N	-0-	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 7X				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 183911				COMPL. DATE 06/10/2001				TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435							
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	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	4781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	5182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	5359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	5251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	4588 X	4321	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	288	1	4033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	4440 X	2843	-0-	-1597	-0-	-0-	-0-	234	1	2609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #: 3				RRCID -> 184028				COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766			
01	1581 N	796	-0-	-785	-0-	-0-	-0-	450	1	346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	1	1026	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
05	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	819	1	623	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
LEDBETTER "A"				WELL #: 2				RRCID -> 184230				COMPL. DATE 06/07/2001				TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012			
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	985	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1020 N	997	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
EUBANKS TRUST				WELL #: 10				RRCID -> 184644				COMPL. DATE 06/28/2001				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333			
01	1953 N	1308	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1176 N	876	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	47	1	829	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	72	1	1145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	961 N	835	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1320 N	1051	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	76	1	975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HARTLEY				WELL #: 5				RRCID -> 184903				COMPL. DATE 07/19/2001				TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786			
01	1860 X	1666	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								3	9										
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1733	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								2	9										
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1710 N	1121	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	81	1	1040	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
STRADFORD GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 185177				COMPL. DATE 08/15/2001				TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663			
01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1407	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2010 N	1445	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	32	1	1419	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
MOORE, J. H.				WELL #:	8	RRCID -> 185632		COMPL.	DATE 08/01/2001	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11857	- 12249				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	97	1	1625	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	99	1	1666	2	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	98	1	1545	2	Y	-0-			-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1671	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "A"					WELL #:	4	RRCID -> 187176		COMPL.	DATE 11/30/2001	TOTAL	DEPTH 12554	PERF.12280	- 12428			
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	232	1	1175	2	N	-0-			62
02	1484	N	1253	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	138	1	1115	2	N	-0-			62
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	2158	2	N	-0-			62
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1674	2	N	-0-			62
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1601	2	N	-0-			62
06	2130	N	1630	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	134	1	1496	2	N	-0-			62
EUBANKS TRUST					WELL #:	12	RRCID -> 187180		COMPL.	DATE 08/31/2001	TOTAL	DEPTH 12315	PERF.11848	- 12125			
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1373	2	Y	-0-			-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2156	2	Y	-0-			-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	2	Y	-0-			-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1809	2	Y	-0-			-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1386	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH					WELL #:	12	RRCID -> 187203		COMPL.	DATE 10/22/2001	TOTAL	DEPTH 12368	PERF.12086	- 12164			
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2463	2	Y	-0-			-0-
02	2128	N	2090	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-			-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2231	2	Y	-0-			-0-
04	2340	N	1479	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	88	1	1391	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1565	-0-	-760	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	1926	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	139	1	1787	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH					WELL #:	11	RRCID -> 187239		COMPL.	DATE 10/02/2001	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12124	- 12258			
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	157	1	2763	2	Y	-0-			-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3111	2	Y	-0-			-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3020	2	Y	-0-			-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3158	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2590	-0-	-590	-0-	-0-	-0-	187	1	2403	2	Y	-0-			-0-
LEDBETTER "A"					WELL #:	3	RRCID -> 187278		COMPL.	DATE 10/31/2001	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11792	- 11960			
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			-0-
DANIEL "G"					WELL #:	4	RRCID -> 187304		COMPL.	DATE 01/04/2002	TOTAL	DEPTH 12690	PERF.12446	- 12554			
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	663	2	N	-0-			13
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	658	2	N	-0-			13
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	79	1	622	2	N	-0-			13
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	58	1	500	2	N	-0-			13
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	N	-0-			13
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	761	2	N	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED							
EUBANKS TRUST												//CONT.// 220903							
												WELL #: 11 RRCID -> 187310							
												COMPL. DATE 11/03/2001							
												TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251							
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		713 X	350	-0-	-363	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-		
02		1008 N	118	-0-	-890	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-		
03		682 N	183	-0-	-499	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-		
04		330 N	217	-0-	-113	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-		
05		124 N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-		
06		180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					-0-		
S. SENTER GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 187353							
												COMPL. DATE 07/01/2006							
												TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180							
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	185	1	435	2	N	-0-					5		
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	9	1	755	2	N	-0-					5		
03		775 N	434	-0-	-341	-0-	434	2			N	-0-					5		
04		600 N	398	-0-	-202	-0-	87	1	311	2	N	-0-					5		
05		775 N	665	-0-	-110	-0-	49	1	616	2	N	-0-					5		
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	817	2	N	-0-					5		
FERRELL "A"												WELL #: 3 RRCID -> 187919							
												COMPL. DATE 01/15/2002							
												TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926							
01		640 X	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					-0-		
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-		
03		1054 N	556	-0-	-498	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					-0-		
04		630 N	478	-0-	-152	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-		
05		1023 N	38	-0-	-985	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-		
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-		
CLARY												WELL #: 5 RRCID -> 187989							
												COMPL. DATE 01/16/2002							
												TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386							
01		961 N	959	-0-	-2	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-		
02		896 N	850	-0-	-46	-0-	46	1	804	2	Y	-0-					-0-		
03		961 N	922	-0-	-39	-0-	52	1	870	2	Y	-0-					-0-		
04		930 N	903	-0-	-27	-0-	54	1	849	2	Y	-0-					-0-		
05		930 N	882	-0-	-48	-0-	52	1	830	2	Y	-0-					-0-		
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	865	2	Y	-0-					-0-		
HILL "A"												WELL #: 3 RRCID -> 187992							
												COMPL. DATE 01/31/2002							
												TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206							
01		1333 X	1277	-0-	-56	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-					-0-		
02		1344 N	1076	-0-	-268	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-					-0-		
03		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	67	1	1134	2	Y	-0-			2	2 8	-0-		
							2	9											
04		1230 N	1079	-0-	-151	-0-	64	1	1015	2	Y	-0-					-0-		
05		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	67	1	1063	2	Y	-0-					-0-		
06		1170 N	1103	-0-	-67	-0-	80	1	1023	2	Y	-0-					-0-		
HARTLEY												WELL #: 7 RRCID -> 188115							
												COMPL. DATE 02/13/2002							
												TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741							
01		1674 X	564	-0-	-1110	-0-	32	1	532	2	Y	-0-					-0-		
02		1176 N	76	-0-	-1100	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-		
03		1302 N	169	-0-	-1133	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-		
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	1264	2	Y	-0-					-0-		
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-		
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 188117													COMPL. DATE 02/07/2002				TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729											
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		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	156	1	2617	2	Y	-0-		-0-														
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	138	1	2426	2	Y	-0-		-0-														
03		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	160	1	2688	2	Y	-0-		-0-														
04		2580 N	1389	-0-	-1191	-0-	83	1	1306	2	Y	-0-		-0-														
05		2666 N	896	-0-	-1770	-0-	53	1	843	2	Y	-0-		-0-														
06		2580 N	818	-0-	-1762	-0-	59	1	759	2	Y	-0-		-0-														
HILL "A"													WELL #: 2				RRCID -> 188121				COMPL. DATE 12/09/2001				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410			
01		739 X	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	-0-		-0-														
02		728 N	669	-0-	-59	-0-	36	1	633	2	Y	-0-		-0-														
03		713 N	712	-0-	-1	-0-	40	1	672	2	Y	-0-		-0-														
04		720 N	641	-0-	-79	-0-	38	1	603	2	Y	-0-		-0-														
05		744 N	676	-0-	-68	-0-	40	1	636	2	Y	-0-		-0-														
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	2	Y	-0-		-0-														
WHITTINGTON													WELL #: 7				RRCID -> 188734				COMPL. DATE 04/23/2002				TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781			
01		2294 X	435	-0-	-1859	-0-	25	1	410	2	Y	-0-		-0-														
02		2072 N	45	-0-	-2027	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-														
03		2294 N	14	-0-	-2280	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-														
04		420 N	11	-0-	-409	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-														
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-														
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-		-0-														
HARTLEY													WELL #: 6				RRCID -> 188735				COMPL. DATE 02/15/2002				TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657			
01		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-		-0-														
02		1036 N	996	-0-	-40	-0-	53	1	943	2	Y	-0-		-0-														
03		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	61	1	1031	2	Y	-0-		-0-														
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	982	2	Y	-0-		-0-														
05		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-		-0-														
06		1050 N	964	-0-	-86	-0-	70	1	894	2	Y	-0-		-0-														
WHITTINGTON													WELL #: 5				RRCID -> 188740				COMPL. DATE 04/05/2002				TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766			
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-														
BASS "A"													WELL #: 4				RRCID -> 189445				COMPL. DATE 05/12/2002				TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500			
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	190	1	963	2	N	-0-		10														
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	109	1	876	2	N	-0-		10														
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	100	1	789	2	N	-0-		10														
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	93	1	801	2	N	-0-		10														
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	49	1	691	2	N	-0-		10														
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	981	2	N	-0-		10														
UTLEY "C"													WELL #: 10				RRCID -> 190083				COMPL. DATE 03/13/2009				TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065			
01		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	299	1	1357	2	N	-0-		42														
02		2380 X	1356	-0-	-1024	-0-	174	1	1182	2	N	-0-		42														
03		2635 X	1639	-0-	-996	-0-	211	1	1428	2	N	-0-		42														
04		2550 X	782	-0-	-1768	-0-	108	1	674	2	N	-0-		42														
05		2108 X	696	-0-	-1412	-0-	75	1	621	2	N	-0-		42														
06		1590 X	1031	-0-	-559	-0-	112	1	919	2	N	-0-		42														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"										//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED RRCID -> 190288			CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2009			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152		
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	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-			
BASS "A"																					
WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190																					
01	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	188	1	953	2	N	-0-					73			
02	1036 N	760	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	84	1	676	2	N	-0-					73			
03	1147 N	536	-0-	-611	-0-	-0-	-0-	60	1	476	2	N	-0-					73			
04	1110 N	537	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	56	1	481	2	N	-0-					73			
05	837 N	560	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					73			
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	-0-					73			
UTLEY "A"																					
WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370																					
01	992 N	824	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	162	1	662	2	N	-0-					-0-			
02	840 N	569	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	88	1	481	2	N	-0-					-0-			
03	837 N	698	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	106	1	592	2	N	-0-					-0-			
04	810 N	590	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	88	1	502	2	N	-0-					-0-			
05	620 N	201	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	N	-0-					-0-			
06	690 N	624	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	79	1	545	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	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	1	1968	2	Y	-0-					-0-			
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	1	1565	2	Y	-0-					-0-			
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	1	1513	2	Y	-0-					-0-			
04	3600 X	2800	-0-	-800	-0-	-0-	-0-	1552	1	1248	2	Y	-0-					-0-			
05	3720 X	3569	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	2028	1	1541	2	Y	-0-					-0-			
06	3600 X	508	-0-	-3092	-0-	-0-	-0-	286	1	222	2	Y	-0-					-0-			
AYCOCK "1"																					
WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028																					
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	995	2	N	-0-					-0-			
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1033	2	N	-0-					-0-			
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1041	2	N	-0-					-0-			
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1058	2	N	-0-					-0-			
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1238	2	N	-0-					-0-			
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1200	2	N	-0-					-0-			
UTLEY "A"																					
WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450																					
01	2604 N	2362	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	416	1	1946	2	N	-0-					4			
02	2268 N	2010	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	247	1	1763	2	N	-0-					4			
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1827	2	N	-0-					4			
04	2280 N	2067	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	242	1	1825	2	N	-0-					4			
05	2232 N	1927	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	157	1	1770	2	N	-0-					4			
06	2010 N	1882	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	182	1	1700	2	N	-0-					4			
UTLEY "C"																					
WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490																					
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	2030	2	N	-0-					-0-			
02	2156 N	2076	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	254	1	1822	2	N	-0-					-0-			
03	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	286	1	2016	2	N	-0-					-0-			
04	2310 N	1142	-0-	-1168	-0-	-0-	-0-	146	1	996	2	N	-0-					-0-			
05	2294 N	1026	-0-	-1268	-0-	-0-	-0-	97	1	929	2	N	-0-					-0-			
06	2220 N	1321	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH													CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903													CAPACITY					
WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274																		
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	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-			127	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3113	-0-	313	313			167	1	2946	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2996	-0-	-104	209			168	1	2828	2	Y	-0-					-0-
04	2440 N	2231	-0-	-209	-0-			133	1	2098	2	Y	-0-					-0-
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-			118	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-			152	1	1959	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON													WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393					
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-			61	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	970	-0-	-10	-0-			52	1	918	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1066	-0-	-50	-0-			60	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-			61	1	968	2	Y	-0-					-0-
05	1085 N	1048	-0-	-37	-0-			62	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	949	-0-	-71	-0-			69	1	880	2	Y	-0-					-0-
DANIEL "G"													WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530					
01	310 N	290	-0-	-20	-0-			48	1	242	2	N	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-			27	1	216	2	N	-0-					-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-			32	1	256	2	N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-			35	1	302	2	N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-			34	1	473	2	N	-0-					-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-			52	1	575	2	N	-0-					-0-
UTLEY "A"													WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420					
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-			317	1	1450	2	Y	-0-					1
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-			234	1	1663	2	Y	-0-					1
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-			260	1	1812	2	Y	-0-					1
04	1560 N	1305	-0-	-255	-0-			163	1	1142	2	Y	-0-					1
05	1612 N	1254	-0-	-358	-0-			112	1	1142	2	Y	-0-					1
06	1560 N	1314	-0-	-246	-0-			136	1	1178	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351					
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-			1855	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	2436 X	2434	-0-	-2	-0-			1324	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-			1624	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-			1574	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-			1641	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	2610 X	2182	-0-	-428	-0-			1229	1	953	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "A"													WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049					
01	3069 X	1438	-0-	-1631	-0-			263	1	1175	2	N	-0-					25
02	2520 X	2327	-0-	-193	-0-			281	1	2046	2	N	-0-					25
03	2790 X	2667	-0-	-123	-0-			327	1	2340	2	N	-0-					25
04	2520 X	1947	-0-	-573	-0-			230	1	1717	2	N	-0-					25
05	2573 X	585	-0-	-1988	-0-			68	1	517	2	N	-0-					25
06	2580 X	1574	-0-	-1006	-0-			157	1	1417	2	N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	1535	2	N	-0-		18	
02	1512 X	978	-0-	-534	-0-	-0-	108	1	870	2	N	-0-		18	
03	2077 X	1553	-0-	-524	-0-	-0-	174	1	1379	2	N	-0-		18	
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	2023	2	N	-0-		18	
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2284	2	N	-0-		18	
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2093	2	N	-0-		18	
UTLEY "A"													WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064		
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	3458	2	N	-0-		82	
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	3111	2	N	-0-		82	
03	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	6833	2	N	15		97	
							17	9							
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	5848	2	N	-0-		97	
05	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	6125	2	N	-0-		97	
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	4863	2	N	-0-		97	
UTLEY "C"													WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500		
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	3388	2	N	-0-		-0-	
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	2841	2	N	-0-		-0-	
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	3123	2	N	-0-		-0-	
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	3123	2	N	-0-		-0-	
05	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	-0-	192	1	2250	2	N	-0-		-0-	
06	3090 X	1945	-0-	-1145	-0-	-0-	188	1	1757	2	N	-0-		-0-	
UTLEY "C"													WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140		
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1064	2	N	-0-		-0-	
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1198	2	N	-0-		-0-	
03	1054 X	834	-0-	-220	-0-	-0-	121	1	713	2	N	-0-		-0-	
04	1020 X	822	-0-	-198	-0-	-0-	112	1	710	2	N	-0-		-0-	
05	1054 X	814	-0-	-240	-0-	-0-	83	1	731	2	N	-0-		-0-	
06	810 N	731	-0-	-79	-0-	-0-	88	1	643	2	N	-0-		-0-	
WHITTINGTON													WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	-0-		-0-	
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-		-0-	
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-		-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-		-0-	
05	279 N	103	-0-	-176	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	Y	-0-		-0-	
HENDERSON													WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514		
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	Y	-0-		-0-	
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-		-0-	
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	-0-		-0-	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	-0-		-0-	
05	527 N	449	-0-	-78	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-		-0-	
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	-0-	37	1	476	2	Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"												//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 13				NON-ASSOCIATED RRCID -> 200664				CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2003				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530			
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	868	N	529	-0-	-339	-0-			113	1	416	2	N	-0-					-0-								
02	560	N	374	-0-	-186	-0-			66	1	308	2	N	-0-					-0-								
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-			120	1	705	2	N	-0-					-0-								
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-			82	1	444	2	N	-0-					-0-								
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-			63	1	448	2	N	-0-					-0-								
06	810	N	563	-0-	-247	-0-			74	1	489	2	N	-0-					-0-								
UTLEY "A"												WELL #: 11				RRCID -> 200671				COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542			
01	3627	X	2447	-0-	-1180	-0-			404	1	2043	2	Y	-0-					1								
02	3276	X	2348	-0-	-928	-0-			259	1	2089	2	Y	-0-					1								
03	2945	X	1741	-0-	-1204	-0-			195	1	1546	2	Y	-0-					1								
04	2670	X	2282	-0-	-388	-0-			238	1	2044	2	Y	-0-					1								
05	2604	X	2111	-0-	-493	-0-			141	1	1970	2	Y	-0-					1								
06	2520	X	2391	-0-	-129	-0-			197	1	2194	2	Y	-0-					1								
DANIEL "G"												WELL #: 6				RRCID -> 200850				COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582			
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-			301	1	1522	2	N	-0-					-0-								
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-			155	1	1250	2	N	-0-					-0-								
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-			173	1	1366	2	N	-0-					-0-								
04	1770	N	1429	-0-	-341	-0-			149	1	1280	2	N	-0-					-0-								
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-			98	1	1374	2	N	-0-					-0-								
06	1500	N	1269	-0-	-231	-0-			104	1	1165	2	N	-0-					-0-								
ENGLISH												WELL #: 14				RRCID -> 201166				COMPL. DATE 01/27/2004				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288			
01	527	N	525	-0-	-2	-0-			30	1	495	2	Y	-0-					-0-								
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-			26	1	451	2	Y	-0-					-0-								
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-			31	1	514	2	Y	-0-					-0-								
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-			41	1	651	2	Y	-0-					-0-								
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-			60	1	942	2	Y	-0-					-0-								
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-			97	1	1245	2	Y	-0-					-0-								
CLARY												WELL #: 7				RRCID -> 201551				COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381			
01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-			76	1	1268	2	Y	2		2	8		-0-								
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-			66	1	1162	2	Y	-0-					-0-								
03	1395	N	1372	-0-	-23	-0-			77	1	1292	2	Y	3		3	8		-0-								
04	1290	N	1180	-0-	-110	-0-			70	1	1108	2	Y	2		2	8		-0-								
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-			74	1	1175	2	Y	-0-					-0-								
06	1320	N	1100	-0-	-220	-0-			79	1	1021	2	Y	-0-					-0-								
DANIEL "G"												WELL #: 7				RRCID -> 202840				COMPL. DATE 02/26/2004				TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500			
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-			265	1	1343	2	N	-0-					-0-								
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-			143	1	1151	2	N	-0-					-0-								
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-			146	1	1159	2	N	-0-					-0-								
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-			198	1	1699	2	N	-0-					-0-								
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-			145	1	2028	2	N	-0-					-0-								
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-			154	1	1713	2	N	-0-					-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 16										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY										COMPL. DATE 07/30/2004									
TOTAL DEPTH 12775										PERF.12240 - 12533									
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	31	N	2	-0-	-29	-0-		-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
03	4	N	2	-0-	-2	-0-		-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-	
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-	
WHITTINGTON										WELL #: 6									
RRCID -> 204212										COMPL. DATE 03/05/2004									
TOTAL DEPTH 13156										PERF.12574 - 12832									
01	279	N	261	-0-	-18	-0-		-0-	15	1	246	2	Y	-0-				-0-	
02	224	N	96	-0-	-128	-0-		-0-	5	1	91	2	Y	-0-				-0-	
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	378	2	Y	-0-				-0-	
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	232	2	Y	-0-				-0-	
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	231	2	Y	-0-				-0-	
06	270	N	230	-0-	-40	-0-		-0-	17	1	213	2	Y	-0-				-0-	
UTLEY "C"										WELL #: 17									
RRCID -> 204376										COMPL. DATE 05/03/2008									
TOTAL DEPTH 12658										PERF.11989 - 12120									
01	1736	X	1391	-0-	-345	-0-		-0-	255	1	1136	2	N	-0-				-0-	
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-		-0-	167	1	1121	2	N	-0-				-0-	
03	1643	N	1125	-0-	-518	-0-		-0-	154	1	971	2	N	-0-				-0-	
04	1350	N	1022	-0-	-328	-0-		-0-	133	1	889	2	N	-0-				-0-	
05	1426	N	1204	-0-	-222	-0-		-0-	109	1	1095	2	N	-0-				-0-	
06	1080	N	903	-0-	-177	-0-		-0-	102	1	801	2	N	-0-				-0-	
UTLEY "C"										WELL #: 19									
RRCID -> 204738										COMPL. DATE 05/27/2004									
TOTAL DEPTH 12745										PERF.12470 - 12540									
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-		-0-	516	1	2453	2	Y	-0-				-0-	
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-		-0-	276	1	2004	2	Y	-0-				-0-	
03	2387	N	2379	-0-	-8	-0-		-0-	294	1	2085	2	Y	-0-				-0-	
04	2430	N	2197	-0-	-233	-0-		-0-	256	1	1941	2	Y	-0-				-0-	
05	2511	N	1350	-0-	-1161	-0-		-0-	119	1	1231	2	Y	-0-				-0-	
06	2310	N	1851	-0-	-459	-0-		-0-	180	1	1671	2	Y	-0-				-0-	
UTLEY "C"										WELL #: 22									
RRCID -> 204740										COMPL. DATE 05/14/2004									
TOTAL DEPTH 12600										PERF.12344 - 12394									
01	1333	N	613	-0-	-720	-0-		-0-	101	1	512	2	N	-0-				37	
02	1232	N	1093	-0-	-139	-0-		-0-	121	1	972	2	N	-0-				37	
03	1426	N	974	-0-	-452	-0-		-0-	109	1	865	2	N	-0-				37	
04	600	N	384	-0-	-216	-0-		-0-	40	1	344	2	N	-0-				37	
05	1209	N	983	-0-	-226	-0-		-0-	65	1	918	2	N	-0-				37	
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-		-0-	79	1	876	2	N	-0-				37	
HENDERSON										WELL #: 17									
RRCID -> 204840										COMPL. DATE 04/05/2004									
TOTAL DEPTH 12750										PERF.12256 - 12538									
01	2263	X	1350	-0-	-913	-0-		-0-	76	1	1274	2	Y	-0-				-0-	
02	2044	X	1239	-0-	-805	-0-		-0-	67	1	1172	2	Y	-0-				-0-	
03	2263	X	1394	-0-	-869	-0-		-0-	78	1	1316	2	Y	-0-				-0-	
04	1830	X	1373	-0-	-457	-0-		-0-	82	1	1291	2	Y	-0-				-0-	
05	1488	X	1418	-0-	-70	-0-		-0-	84	1	1334	2	Y	-0-				-0-	
06	1350	X	1254	-0-	-96	-0-		-0-	91	1	1163	2	Y	-0-				-0-	
WHITTINGTON										WELL #: 10									
RRCID -> 204857										COMPL. DATE 07/04/2004									
TOTAL DEPTH 12975										PERF.12578 - 12826									
01	279	N	48	-0-	-231	-0-		-0-	3	1	45	2	Y	-0-				-0-	
02	196	N	3	-0-	-193	-0-		-0-	3	2			Y	-0-				-0-	
03	62	N	12	-0-	-50	-0-		-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-	
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	70	2	Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903													CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
WELL #: 19													RRCID -> 205345				COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242							
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	3193 X	1969	-0-	-1224	-0-	111	1	1858	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	2884 X	1754	-0-	-1130	-0-	94	1	1660	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	1920 X	1484	-0-	-436	-0-	88	1	1396	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	1984 X	750	-0-	-1234	-0-	45	1	705	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	148	1	1897	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
WHITTINGTON													WELL #: 9				RRCID -> 205541				COMPL. DATE 08/20/2004				TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892			
01	2697 X	2158	-0-	-539	-0-	122	1	2036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	141	1	2489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	147	1	2462	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	119	1	1889	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	2914 N	1966	-0-	-948	-0-	117	1	1849	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	2520 N	2454	-0-	-66	-0-	177	1	2277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
UTLEY "C"													WELL #: 18				RRCID -> 206177				COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514			
01	2108 X	1539	-0-	-569	-0-	254	1	1285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	1932 N	1397	-0-	-535	-0-	154	1	1243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	144	1	1139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	1500 N	1168	-0-	-332	-0-	122	1	1046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	112	1	1576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	126	1	1409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
CLARY													WELL #: 8				RRCID -> 206507				COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540			
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	54	1	958	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	Y	-0-	3	3 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
						3	9																					
04	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	82	1	1294	2	Y	-0-	2	2 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
						2	9																					
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	1470 N	656	-0-	-814	-0-	47	1	609	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
UTLEY "A"													WELL #: 12				RRCID -> 206679				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370			
01	3038 X	1684	-0-	-1354	-0-	278	1	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	2492 X	2133	-0-	-359	-0-	235	1	1898	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	2697 X	2416	-0-	-281	-0-	271	1	2145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	2610 X	1863	-0-	-747	-0-	194	1	1669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	2387 X	2114	-0-	-273	-0-	141	1	1973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	2340 X	2211	-0-	-129	-0-	182	1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
WHITE, H. E.													WELL #: 9				RRCID -> 207030				COMPL. DATE 12/09/2004				TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817			
01	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	130	1	2176	2	Y	-0-	2	2 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
						2	9																					
02	3024 X	2125	-0-	-899	-0-	114	1	2011	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	148	1	2485	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	2820 X	2451	-0-	-369	-0-	146	1	2305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
05	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	148	1	2336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
06	2550 X	2159	-0-	-391	-0-	156	1	2003	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
ENGLISH				WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004				TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	114	-0-	-134	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "A"				WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007				TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426			
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	142	1	721	2	N	-0-			-0-
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	173	1	1393	2	N	-0-			-0-
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	2	N	-0-			-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	138	1	1186	2	N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	N	-0-			-0-
LONG "A"				WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004				TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892			
01		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	64	1	1078	2	N	-0-			-0-
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-			-0-
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	N	-0-			-0-
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1066	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	68	1	1074	2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	81	1	1034	2	N	-0-			-0-
UTLEY "A"				WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126			
01		713 N	666	-0-	-47	-0-	136	1	530	2	N	-0-			63
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	96	1	553	2	N	-0-			63
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	2	N	-0-			63
04		630 N	414	-0-	-216	-0-	70	1	344	2	N	-0-			63
05		713 N	629	-0-	-84	-0-	71	1	558	2	N	-0-			63
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	85	1	612	2	N	-0-			63
UTLEY "C"				WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007				TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515			
01		1240 N	551	-0-	-689	-0-	91	1	460	2	N	-0-			15
02		1120 N	725	-0-	-395	-0-	79	1	640	2	N	-0-	5		20
							6	9							
03		868 N	755	-0-	-113	-0-	85	1	670	2	N	-0-			20
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	N	-0-			20
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	107	1	1494	2	N	-0-			20
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	83	1	923	2	N	-0-			20
BASS "A"				WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004				TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435			
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	191	1	966	2	N	-0-			-0-
02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	121	1	975	2	N	-0-			-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	126	1	996	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	110	1	944	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	987	-0-	-191	-0-	66	1	921	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	773	-0-	-307	-0-	64	1	709	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 13										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 208128										COMPL. DATE 09/25/2008										TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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-																													

HARTLEY										WELL #: 10										RRCID -> 210448										COMPL. DATE 03/30/2005										TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	2	Y	-0-							-0-																													
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-							-0-																													
03	1333	N	898	-0-	-435	-0-	-0-	50	1	848	2	Y	-0-							-0-																													
04	1110	N	580	-0-	-530	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-							-0-																													
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-							-0-																													
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	-0-							-0-																													

WHITE, H. E.										WELL #: 10										RRCID -> 210501										COMPL. DATE 01/07/2005										TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648									
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-							-0-																													
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-							-0-																													
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-							-0-																													
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-							-0-																													
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-							-0-																													
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-							-0-																													

WHITE, H. E.										WELL #: 11										RRCID -> 210502										COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843									
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	-0-	60	1	1013	2	Y	-0-							-0-																													
02	1064	N	902	-0-	-162	-0-	-0-	48	1	854	2	Y	-0-							-0-																													
03	1178	N	938	-0-	-240	-0-	-0-	53	1	885	2	Y	-0-							-0-																													
04	1050	N	880	-0-	-170	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-							-0-																													
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	-0-	51	1	812	2	Y	-0-							-0-																													
06	900	N	814	-0-	-86	-0-	-0-	59	1	755	2	Y	-0-							-0-																													

ENGLISH										WELL #: 21										RRCID -> 210733										COMPL. DATE 01/18/2005										TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680									
01	2263	X	1433	-0-	-830	-0-	-0-	81	1	1352	2	Y	-0-							-0-																													
02	1876	N	1220	-0-	-656	-0-	-0-	66	1	1154	2	Y	-0-							-0-																													
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1494	2	Y	-0-							-0-																													
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1855	2	Y	-0-							-0-																													
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	-0-	80	1	1268	2	Y	-0-							-0-																													
06	1530	N	788	-0-	-742	-0-	-0-	57	1	731	2	Y	-0-							-0-																													

ENGLISH										WELL #: 20										RRCID -> 210735										COMPL. DATE 03/02/2005										TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748									
01	1178	X	647	-0-	-531	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	-0-							-0-																													
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-							-0-																													
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-							-0-																													
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	Y	-0-							-0-																													
05	899	N	596	-0-	-303	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-							-0-																													
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	-0-	66	1	846	2	Y	-0-							-0-																													

UTLEY "C"										WELL #: 24										RRCID -> 211615										COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208									
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	576	1	2918	2	Y	-0-							-0-																													
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1925	2	Y	-0-							-0-																													
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1973	2	Y	-0-							-0-																													
04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1792	2	Y	-0-							-0-																													
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	Y	-0-							-0-																													
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	2863	2	Y	-0-							-0-																													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737					
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	991 X	991	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	933 2	Y	2	2 8		-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	59 1	1 1	1045 2	Y	-0-			-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	2240 2	Y	3	3 8		-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	2096 2	Y	2	2 8		-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	91 1	1 1	1435 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	84 1	1 1	1077 2	Y	-0-			-0-
UTLEY "C"				WELL #:	21	RRCID -> 212118	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 12704	PERF.12158 - 12590				
01	1550 X	1307	-0-	-243	-0-	216 1	1 1	1091 2	Y	-0-			-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	191 1	1 1	1544 2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	796	-0-	-723	-0-	89 1	1 1	707 2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	834	-0-	-426	-0-	87 1	1 1	747 2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	702	-0-	-848	-0-	47 1	1 1	655 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	522	-0-	-258	-0-	43 1	1 1	479 2	Y	-0-			-0-
BASS "A"				WELL #:	8	RRCID -> 212422	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 12770	PERF.12104 - 12642				
01	3162 X	1610	-0-	-1552	-0-	291 1	1 1	1319 2	N	-0-			15
02	2716 X	1711	-0-	-1005	-0-	214 1	1 1	1497 2	N	-0-			15
03	2356 X	2312	-0-	-44	-0-	287 1	1 1	2025 2	N	-0-			15
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	274 1	1 1	2103 2	N	-0-			15
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	208 1	1 1	2484 2	N	-0-			15
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	233 1	1 1	2269 2	N	-0-			15
BASS "A"				WELL #:	7	RRCID -> 212489	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12414 - 12642				
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	195 1	1 1	988 2	N	-0-			32
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	80 1	1 1	646 2	N	-0-			32
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	96 1	1 1	758 2	N	-0-			32
04	600 N	361	-0-	-239	-0-	38 1	1 1	323 2	N	-0-			32
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	70 1	1 1	982 2	N	-0-			32
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	94 1	1 1	1044 2	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-			7
DANIEL "G"				WELL #:	8	RRCID -> 213051	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 12794	PERF.12260 - 12746				
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	117 1	1 1	595 2	Y	-0-			12
02	588 N	187	-0-	-401	-0-	21 1	1 1	166 2	Y	-0-			12
03	589 N	369	-0-	-220	-0-	41 1	1 1	328 2	Y	-0-			12
04	690 N	309	-0-	-381	-0-	32 1	1 1	277 2	Y	-0-			12
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	10 1	1 1	145 2	Y	-0-			12
06	360 N	5	-0-	-355	-0-	5 2	2 1		Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DUBOSE										//CONT.// 88576 304 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
																				RRCID -> 213104										COMPL. DATE 03/04/2005										TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																													
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-						17																													
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-			147 2			N	-0-						17																													
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-			496 2			N	-0-						17																													
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-			436 2			N	-0-						17																													
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-			65 1	545	2	N	-0-						17																													
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-			208 1	922	2	N	-0-						17																													
UTLEY "C"										WELL #: 25										RRCID -> 214153										COMPL. DATE 02/13/2006										TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440									
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-						N	-0-						23																													
02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-	-0-						N	-0-						23																													
03		1333 X	13	-0-	-1320	-0-	-0-			1 1	12	2	N	-0-						23																													
04		240 X	63	-0-	-177	-0-	-0-			7 1	56	2	N	-0-						23																													
05		9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	8	2	N	-0-						23																													
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-			74 1	830	2	N	-0-						23																													
DUBOSE										WELL #: 1										RRCID -> 215511										COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056									
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	151	2	N	-0-						-0-																													
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-			555 2			N	-0-						-0-																													
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-			1711 2			N	-0-						-0-																													
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-			1177 2			N	-0-						-0-																													
05		217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-			18 1	146	2	N	-0-						-0-																													
06		210 N	76	-0-	-134	-0-	-0-			14 1	62	2	N	-0-						-0-																													
BASS "A"										WELL #: 9										RRCID -> 216615										COMPL. DATE 05/17/2005										TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656									
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-			399 1	1863	2	N	-0-						-0-																													
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-			216 1	1515	2	N	-0-						-0-																													
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-			224 1	1529	2	N	-0-						-0-																													
04		1560 N	1456	-0-	-104	-0-	-0-			178 1	1278	2	N	-0-						-0-																													
05		1612 N	857	-0-	-755	-0-	-0-			86 1	771	2	N	-0-						-0-																													
06		1560 N	1536	-0-	-24	-0-	-0-			154 1	1382	2	N	-0-						-0-																													
BASS "A"										WELL #: 11										RRCID -> 216618										COMPL. DATE 07/12/2008										TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636									
01		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-			471 1	2387	2	N	-0-						-0-																													
02		2604 X	2273	-0-	-331	-0-	-0-			251 1	2022	2	N	-0-						-0-																													
03		3069 X	2451	-0-	-618	-0-	-0-			275 1	2176	2	N	-0-						-0-																													
04		2970 X	2211	-0-	-759	-0-	-0-			230 1	1981	2	N	-0-						-0-																													
05		3069 X	2685	-0-	-384	-0-	-0-			179 1	2506	2	N	-0-						-0-																													
06		2760 X	1548	-0-	-1212	-0-	-0-			127 1	1421	2	N	-0-						-0-																													
UTLEY "C"										WELL #: 27										RRCID -> 216978										COMPL. DATE 03/24/2008										TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134									
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-			134 1	677	2	N	-0-						-0-																													
02		896 N	685	-0-	-211	-0-	-0-			76 1	609	2	N	-0-						-0-																													
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-			116 1	923	2	N	-0-						-0-																													
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-			103 1	889	2	N	-0-						-0-																													
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1	754	2	N	-0-						-0-																													
06		1020 N	117	-0-	-903	-0-	-0-			10 1	107	2	N	-0-						-0-																													
MOODY ESTATE GU #2										WELL #: 4										RRCID -> 217308										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190									
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.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	217416	COMPL.	DATE	09/21/2005	TOTAL	DEPTH	12263	PERF.12550	- 12620				
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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	1820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	151	1	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	145	1	1244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1320	N	568	-0-	-752	-0-	-0-	-0-	47	1	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UTLEY "C"					WELL #:	28	RRCID ->	217518	COMPL.	DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.12288	- 12482			
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-
UTLEY "H"					WELL #:	7	RRCID ->	217560	COMPL.	DATE	08/26/2005	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.12308	- 12694			
01	2511	N	1945	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	347	1	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	1968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	2675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
04	3000	N	3500	-0-	500	-0-	500	-0-	391	1	3109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
05	3100	N	3352	-0-	252	-0-	752	-0-	252	1	3100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
06	2868	N	2116	-0-	-752	-0-	-0-	-0-	202	1	1914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
BASS "A"					WELL #:	10	RRCID ->	217619	COMPL.	DATE	12/08/2005	TOTAL	DEPTH	12744	PERF.12588	- 12656			
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	687	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	217642	COMPL.	DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.11754	- 11826			
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	300	1	1333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
MITCHELL, J. W. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	217653	COMPL.	DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11870	- 11979			
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	3165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	2469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
DANIEL "G"					WELL #:	10	RRCID ->	217917	COMPL.	DATE	02/14/2006	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12044	- 12558			
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "H"													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
													//CONT.// 88576 304			//CONT.// 220903					
													WELL #: 3			RRCID -> 217918			COMPL. DATE 05/12/2005		
													TOTAL DEPTH 12781			PERF.12584 - 12644					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE			
01		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-			723	1	3500	2	N	-0-							-0-
02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-			374	1	2794	2	N	-0-							-0-
03		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-			414	1	3033	2	N	-0-							-0-
04		3390 X	3216	-0-	-174	-0-			362	1	2854	2	N	-0-							-0-
05		3503 X	3069	-0-	-434	-0-			233	1	2836	2	N	-0-							-0-
06		3390 X	2575	-0-	-815	-0-			239	1	2336	2	N	-0-							-0-
UTLEY "H"													WELL #: 5			RRCID -> 217921			COMPL. DATE 07/26/2005		
													TOTAL DEPTH 12720			PERF.12172 - 12592					
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-			146	1	741	2	N	-0-							67
02		812 N	797	-0-	-15	-0-			88	1	709	2	N	-0-							67
03		899 N	882	-0-	-17	-0-			99	1	783	2	N	-0-							67
04		870 N	852	-0-	-18	-0-			89	1	763	2	N	-0-							67
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-			58	1	816	2	N	-0-							67
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-			71	1	792	2	N	-0-							67
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-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13			RRCID -> 217960			COMPL. DATE 12/08/2005		
													TOTAL DEPTH 12833			PERF.12612 - 12652					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14			RRCID -> 217964			COMPL. DATE 11/18/2005		
													TOTAL DEPTH 12780			PERF.12076 - 12182					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
BASS "A"													WELL #: 17			RRCID -> 218949			COMPL. DATE 01/11/2006		
													TOTAL DEPTH 12714			PERF.12144 - 12506					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
UTLEY "A"													WELL #: 18			RRCID -> 220475			COMPL. DATE 09/19/2007		
													TOTAL DEPTH 12611			PERF.11942 - 12408					
01		2759 X	1777	-0-	-982	-0-			319	1	1458	2	N	-0-							63
02		2492 X	1048	-0-	-1444	-0-			140	1	908	2	N	-0-							63
03		2759 X	2125	-0-	-634	-0-			266	1	1859	2	N	-0-							63
04		2070 X	1886	-0-	-184	-0-			223	1	1663	2	N	-0-							63
05		2139 X	1391	-0-	-748	-0-			122	1	1269	2	N	-0-							63
06		2070 X	1268	-0-	-802	-0-			132	1	1136	2	N	-0-							63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"																CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 18													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 220481													COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 12715			PERF.12507 - 12547								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C"													WELL #: 29			RRCID -> 220506			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 12765			PERF.11990 - 12494		
01	992	N	342	-0-	-650	-0-	56	1	286	2	N	-0-						33									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-						33									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	-0-						33									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	120	1	1029	2	N	-0-						33									
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	60	1	843	2	N	-0-						33									
06	1290	N	509	-0-	-781	-0-	42	1	467	2	N	-0-						33									
KEILS, W. A.													WELL #: 3			RRCID -> 220509			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11620			PERF. 9532 - 10246		
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	N	-0-						-0-									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	134	1	62	2	N	-0-						-0-									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	255	1	240	2	N	-0-						-0-									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	554	1	810	2	N	-0-						-0-									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	434	1	333	2	N	-0-						-0-									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	91	1	665	2	N	-0-						-0-									
DANIEL "G"													WELL #: 11			RRCID -> 220518			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905			PERF.12680 - 12734		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-						-0-									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	N	-0-						-0-									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	N	-0-						-0-									
AYCOCK "1"													WELL #: 4			RRCID -> 220655			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682			PERF.11952 - 12272		
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	95	1	479	2	N	-0-						-0-									
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	51	1	411	2	N	-0-						-0-									
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	61	1	480	2	N	-0-						-0-									
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	46	1	394	2	N	-0-						-0-									
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	28	1	393	2	N	-0-						-0-									
06	510	N	265	-0-	-245	-0-	22	1	243	2	N	-0-						-0-									
UTLEY "C"													WELL #: 23			RRCID -> 221474			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770			PERF.12470 - 12562		
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	257	1	1142	2	N	-0-						-0-									
02	1288	N	916	-0-	-372	-0-	126	1	790	2	N	-0-						-0-									
03	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	148	1	928	2	N	-0-						-0-									
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	154	1	1065	2	N	-0-						-0-									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	124	1	1309	2	N	-0-						-0-									
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	103	1	812	2	N	-0-						-0-									
UTLEY "C"													WELL #: 30			RRCID -> 221507			COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658			PERF.12360 - 12430		
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	190	1	962	2	N	-0-						20									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	110	1	892	2	N	-0-						20									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	147	1	1166	2	N	-0-						20									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	158	1	1363	2	N	-0-						20									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	89	1	1242	2	N	-0-						20									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	96	1	1066	2	N	-0-						20									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304							
MOODY ESTATE GU #2												//CONT.// 220903							
												WELL #: 5							
												RRCID -> 223348							
												COMPL. DATE 08/09/2006							
												TOTAL DEPTH 12400							
												PERF.12084 - 12190							
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		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1713	2	N	-0-					-0-
02		1568 N	685	-0-	-0-	-883	-0-	-0-	86	1	599	2	N	-0-					-0-
03		1953 N	660	-0-	-0-	-1293	-0-	-0-	85	1	575	2	N	-0-					-0-
04		1890 N	1230	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	160	1	1070	2	N	-0-					-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1544	2	N	-0-					-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1000	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"												WELL #: 31							
												RRCID -> 224217							
												COMPL. DATE 03/31/2008							
												TOTAL DEPTH 12620							
												PERF.12061 - 12193							
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	380	2	N	-0-					19
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	368	2	N	-0-					19
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	407	2	N	-0-					19
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					19
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	N	-0-					19
06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1916	2	N	-0-					19
BASS "A"												WELL #: 15							
												RRCID -> 224792							
												COMPL. DATE 10/25/2006							
												TOTAL DEPTH 12650							
												PERF.11950 - 12456							
01		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1281	2	N	-0-					35
02		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	N	-0-					35
03		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1333	2	N	-0-					35
04		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1207	2	N	-0-					35
05		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					35
06		1110 N	1100	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	90	1	1010	2	N	-0-					35
UTLEY "A"												WELL #: 16							
												RRCID -> 226555							
												COMPL. DATE 05/12/2006							
												TOTAL DEPTH 12700							
												PERF.12054 - 12520							
01		372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	-0-					-0-
03		217 N	201	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
05		372 N	2	-0-	-0-	-370	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06		180 N	10	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
BASS A												WELL #: 19							
												RRCID -> 228602							
												COMPL. DATE 04/29/2007							
												TOTAL DEPTH 12650							
												PERF.11876 - 12030							
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-
BASS "A"												WELL #: 23							
												RRCID -> 229196							
												COMPL. DATE 03/29/2007							
												TOTAL DEPTH 12808							
												PERF.12050 - 12536							
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 #: 6							
												RRCID -> 229202							
												COMPL. DATE 02/08/2007							
												TOTAL DEPTH 13037							
												PERF. 1282 - 12744							
01		3100 N	4510	-0-	-0-	1410	-0-	3443	744	1	3766	2	N	-0-					138
02		4290 X	847	-0-	-0-	-3443	-0-	-0-	93	1	754	2	N	-0-					138
03		961 X	834	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	94	1	740	2	N	-0-					138
04		930 X	750	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	78	1	672	2	N	-0-					138
05		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1105	2	N	-0-					138
06		930 X	910	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	75	1	835	2	N	-0-					138

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
UTLEY "A"														
WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397														
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	872 N	872	-0-	-0-	-0-	170	1	702	2	N	-0-		22	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	41	1	105	2	N	-0-		22	
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	245	1	1693	2	N	-0-		22	
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	295	1	2283	2	N	-0-		22	
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	181	1	2096	2	N	-0-		22	
06	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	165	1	1512	2	N	-0-		22	
CLARY														
WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588														
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	228	1	3815	2	Y	-0-		-0-	
02	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	194	1	3425	2	Y	-0-		-0-	
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	254	1	4261	2	Y	-0-		-0-	
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	248	1	3913	2	Y	-0-		-0-	
05	3968 X	3787	-0-	-181	-0-	225	1	3562	2	Y	-0-		-0-	
06	3840 X	3303	-0-	-537	-0-	239	1	3064	2	Y	-0-		-0-	
WHITE, H. E.														
WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930														
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	908	2	Y	-0-		-0-	
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-		-0-	
03	775 N	494	-0-	-281	-0-	28	1	463	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
04	750 N	261	-0-	-489	-0-	15	1	244	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
05	775 N	143	-0-	-632	-0-	9	1	134	2	Y	-0-		-0-	
06	480 N	90	-0-	-390	-0-	6	1	84	2	Y	-0-		-0-	
UTLEY "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214														
01	837 N	403	-0-	-434	-0-	66	1	337	2	N	-0-		8	
02	728 N	36	-0-	-692	-0-	4	1	32	2	N	-0-		8	
03	744 N	64	-0-	-680	-0-	7	1	57	2	N	-0-		8	
04	390 N	147	-0-	-243	-0-	15	1	132	2	N	-0-		8	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-		8	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-		8	
UTLEY "A"														
WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164														
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	69	1	350	2	N	-0-		22	
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	43	1	348	2	N	-0-		22	
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	47	1	371	2	N	-0-		22	
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	42	1	363	2	N	-0-		22	
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	2	N	-0-		22	
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	30	1	330	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-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "H"										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 232106										CAPACITY									
COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638									
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-	-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	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					94	
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					94	
03	1953 N	1454	-0-	-0-	-499	-0-	-0-	33	1	1421	2	N	-0-					94	
04	1890 N	1592	-0-	-0-	-298	-0-	-0-	20	1	1572	2	N	-0-					94	
05	1953 N	1616	-0-	-0-	-337	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					94	
06	1410 N	1243	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					94	
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-	
AYCOCK "1"					WELL #:	5	RRCID ->	233510	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440								
01	868 N	568	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	94	1	474	2	N	-0-					-0-	
02	616 N	494	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-					-0-	
03	620 N	534	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	60	1	474	2	N	-0-					-0-	
04	540 N	500	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	52	1	448	2	N	-0-					-0-	
05	558 N	501	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-	
06	510 N	360	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					-0-	
BASS "A"					WELL #:	20	RRCID ->	234291	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650								
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	569	2	N	-0-					-0-	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	462	2	N	-0-					-0-	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	-0-					-0-	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	-0-					-0-	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	N	-0-					-0-	
MOODY ESTATE GU #2					WELL #:	6HZ	RRCID ->	234738	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440								
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	2965	2	N	-0-					-0-	
02	3892 X	3277	-0-	-0-	-615	-0-	-0-	289	1	2988	2	N	-0-					-0-	
03	4309 X	3532	-0-	-0-	-777	-0-	-0-	303	1	3229	2	N	-0-					-0-	
04	4170 X	2882	-0-	-0-	-1288	-0-	-0-	313	1	2569	2	N	-0-					-0-	
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	4349	2	N	-0-					-0-	
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	3112	2	N	-0-					-0-	
UTLEY "C"					WELL #:	26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376								
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	665	2	N	-0-					57	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	N	-0-					57	
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1138	2	N	-0-					57	
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	421	2	N	-0-					57	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-					57	
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	N	-0-					57	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 32			NON-ASSOCIATED RRCID -> 236032			CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2007			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-			42 1	340 2	2	N		-0-						-0-			
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	107 2	2	N		-0-						-0-			
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	135 2	2	N		-0-						-0-			
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	77 2	2	N		-0-						-0-			
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	68 2	2	N		-0-						-0-			

MOODY ESTATE GAS UNIT 2					WELL #:	7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	0	-	16675								
01		5022 X	3110	-0-	-1912	-0-	-0-			407 1	2703 2	2	N		-0-						-0-			
02		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	-0-			776 1	8035 2	2	N		-0-						-0-			
03		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	-0-			756 1	8067 2	2	N		-0-						-0-			
04		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	-0-			791 1	6500 2	2	N		-0-						-0-			
05		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	-0-			997 1	6319 2	2	N		-0-						-0-			
06		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	-0-			744 1	5161 2	2	N		-0-						-0-			

MOODY ESTATE GAS UNIT 2					WELL #:	8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	10/12/2022	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	13020	-	17370								
01		10509 X	9302	-0-	-1207	-0-	-0-			1216 1	8086 2	2	N		-0-						-0-			
02		8960 X	7349	-0-	-1611	-0-	-0-			647 1	6702 2	2	N		-0-						-0-			
03		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	-0-			864 1	9215 2	2	N		-0-						-0-			
04		9000 X	5602	-0-	-3398	-0-	-0-			608 1	4994 2	2	N		-0-						-0-			
05		9300 X	4663	-0-	-4637	-0-	-0-			635 1	4028 2	2	N		-0-						-0-			
06		12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	-0-			1525 1	10577 2	2	N		-0-						-0-			

MOODY ESTATE GAS UNIT 2					WELL #:	9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	16570	-	17583								
01		2976 X	1957	-0-	-1019	-0-	-0-			256 1	1701 2	2	N		-0-						-0-			
02		2268 X	1658	-0-	-610	-0-	-0-			146 1	1512 2	2	N		-0-						-0-			
03		2511 X	2237	-0-	-274	-0-	-0-			192 1	2045 2	2	N		-0-						-0-			
04		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-			341 1	2804 2	2	N		-0-						-0-			
05		2201 X	2075	-0-	-126	-0-	-0-			283 1	1792 2	2	N		-0-						-0-			
06		2160 X	1316	-0-	-844	-0-	-0-			166 1	1150 2	2	N		-0-						-0-			

MOODY ESTATE GAS UNIT 2					WELL #:	12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	12495	-	14230								
01		3720 X	2337	-0-	-1383	-0-	-0-			332 1	2005 2	2	N		-0-						40			
02		3360 X	2517	-0-	-843	-0-	-0-			247 1	2270 2	2	N		-0-						40			
03		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-			352 1	3425 2	2	N		-0-						40			
04		3300 X	2169	-0-	-1131	-0-	-0-			262 1	1907 2	2	N		-0-						40			
05		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-			569 1	3409 2	2	N		-0-						40			
06		3600 X	2657	-0-	-943	-0-	-0-			361 1	2296 2	2	N		-0-						40			

MOODY ESTATES GAS UNIT 1					WELL #:	10H	RRCID ->	261741	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	13000	-	15600								
01		12245 X	11704	-0-	-541	-0-	-0-			1557 1	10147 2	2	N		-0-						-0-			
02		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	-0-			1096 1	11065 2	2	N		-0-						-0-			
03		12245 X	9956	-0-	-2289	-0-	-0-			882 1	9074 2	2	N		-0-						-0-			
04		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	-0-			1479 1	11905 2	2	N		-0-						-0-			
05		12245 X	11001	-0-	-1244	-0-	-0-			1525 1	9476 2	2	N		-0-						-0-			
06		11850 X	10199	-0-	-1651	-0-	-0-			1312 1	8887 2	2	N		-0-						-0-			

MITCHELL, J. W. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11048	-	12090								
01		651 N	449	-0-	-202	-0-	-0-			10 1	439 2	2	N		-0-						18			
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	-0-			488 2			N		-0-						18			
03		527 N	344	-0-	-183	-0-	-0-			344 2			N		-0-						18			
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-			671 2			N		-0-						18			
05		527 N	504	-0-	-23	-0-	-0-			54 1	450 2	2	N		-0-						18			
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-			89 1	395 2	2	N		-0-						18			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY 'A'										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 13456		PERF.12394 - 12434	
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	3999 X	3271	-0-		-728	-0-		565	1	2706	2	N	-0-					99	
02	3612 X	2439	-0-		-1173	-0-		294	1	2145	2	N	-0-					99	
03	3782 X	2992	-0-		-790	-0-		363	1	2629	2	N	-0-					99	
04	3600 X	3024	-0-		-576	-0-		342	1	2682	2	N	-0-					99	
05	3317 X	3165	-0-		-152	-0-		240	1	2925	2	N	-0-					99	
06	3180 X	2867	-0-		-313	-0-		263	1	2604	2	N	-0-					99	
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2					WELL #:	11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12885	-	14610				
01	4278 X	4278	-0-		-0-	-0-		559	1	3719	2	N	-0-					-0-	
02	3575 X	3575	-0-		-0-	-0-		315	1	3260	2	N	-0-					-0-	
03	7232 X	7232	-0-		-0-	-0-		620	1	6612	2	N	-0-					-0-	
04	4444 X	4444	-0-		-0-	-0-		482	1	3962	2	N	-0-					-0-	
05	3472 X	3049	-0-		-423	-0-		415	1	2634	2	N	-0-					-0-	
06	3360 X	2859	-0-		-501	-0-		360	1	2499	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	434 N	399	-0-		-35	-0-		399	2			N	-0-					-0-	
02	392 N	359	-0-		-33	-0-		359	2			N	-0-					-0-	
03	405 N	405	-0-		-0-	-0-		405	2			N	-0-					-0-	
04	392 N	392	-0-		-0-	-0-		392	2			N	-0-					-0-	
05	404 N	404	-0-		-0-	-0-		404	2			N	-0-					-0-	
06	390 N	390	-0-		-0-	-0-		390	2			N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	064172	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	13883	PERF.12262	-	12370				
01	253 N	253	-0-		-0-	-0-		253	2			N	-0-					-0-	
02	233 N	233	-0-		-0-	-0-		233	2			N	-0-					-0-	
03	254 N	254	-0-		-0-	-0-		254	2			N	-0-					-0-	
04	243 N	243	-0-		-0-	-0-		243	2			N	-0-					-0-	
05	233 N	233	-0-		-0-	-0-		233	2			N	-0-					-0-	
06	208 N	208	-0-		-0-	-0-		208	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														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1				RRCID -> 064573				COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL DEPTH 12490				PERF.11574 - 12365	
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		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	-1	1	8			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 1				RRCID -> 068892				COMPL. DATE 10/07/1976				TOTAL DEPTH 12219	
																PERF.11985 - 12008	
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06		330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
BROWN, J. W.				WELL #: 1				RRCID -> 068963				COMPL. DATE 05/08/2025				TOTAL DEPTH 12300	
																PERF.10956 - 12103	
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8			270
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3	3	8			270
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2	2	8			270
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1503	2	6	9	N	5	5	8			270
05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	N	2	2	8			270
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			270
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 069555				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12500	
																PERF.11416 - 12391	
01		1953 N	923	-0-	-1030	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02		1596 N	1460	-0-	-136	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05		1612 N	1174	-0-	-438	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06		1890 N	1728	-0-	-162	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 070062				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12688	
																PERF.11634 - 12560	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 070299				COMPL. DATE 02/12/1977				TOTAL DEPTH 12395	
																PERF. N/A	
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	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		217 N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02		196 N	40	-0-	-156	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																													
REED GU #4															WELL #: 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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																									
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																										
01	868 N		806	-0-	-62	-0-		806	2			N	-0-					-0-																										
02	784 N		724	-0-	-60	-0-		724	2			N	-0-					-0-																										
03	810 N		810	-0-	-0-	-0-		810	2			N	-0-					-0-																										
04	780 N		738	-0-	-42	-0-		738	2			N	-0-					-0-																										
05	806 N		685	-0-	-121	-0-		685	2			N	-0-					-0-																										
06	780 N		641	-0-	-139	-0-		641	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	2379 N		2379	-0-	-0-	-0-		2379	2			N	-0-					-0-																										
02	2156 N		2139	-0-	-17	-0-		2139	2			N	-0-					-0-																										
03	2697 N		2657	-0-	-40	-0-		2657	2			N	-0-					-0-																										
04	2425 N		2425	-0-	-0-	-0-		2423	2	2	9	N	2		2	8		-0-																										
05	2676 N		2676	-0-	-0-	-0-		2676	2			N	-0-					-0-																										
06	2580 N		2434	-0-	-146	-0-		2433	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	36562 X		8432	-0-	-28130	-0-		8430	2	2	9	N	2		2	8		-0-																										
02	7531 X		7531	-0-	-0-	-0-		7530	2	1	9	N	1		1	8		-0-																										
03	8436 X		8436	-0-	-0-	-0-		8435	2	1	9	N	1		1	8		-0-																										
04	7242 X		7242	-0-	-0-	-0-		7240	2	2	9	N	2		2	8		-0-																										
05	8392 X		8392	-0-	-0-	-0-		8391	2	1	9	N	1		1	8		-0-																										
06	6411 X		6411	-0-	-0-	-0-		6410	2	1	9	N	1		1	8		-0-																										
ZEN0 KING GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 073550	COMPL. DATE 06/14/1977					TOTAL DEPTH 12500	PERF.12213 - 12255																															
01	2557 N		2534	-0-	-23	-0-		2534	2			N	-0-					-0-																										
02	2168 N		2168	-0-	-0-	-0-		2168	2			N	-0-					-0-																										
03	2303 X		2303	-0-	-0-	-0-		2303	2			N	-0-					-0-																										
04	3109 X		3109	-0-	-0-	-0-		3109	2			N	-0-					-0-																										
05	2444 X		2444	-0-	-0-	-0-		2444	2			N	-0-					-0-																										
06	2503 X		2503	-0-	-0-	-0-		2503	2			N	-0-					-0-																										
IVY, ATHEL					WELL #: 1	RRCID -> 074628	COMPL. DATE 07/23/2014					TOTAL DEPTH 12400	PERF.11038 - 12158																															
01	1736 N		1724	-0-	-12	-0-		1723	2	1	9	N	1		1	8		-0-																										
02	1520 N		1520	-0-	-0-	-0-		1520	2			N	-0-					-0-																										
03	1829 N		1729	-0-	-100	-0-		1728	2	1	9	N	1		1	8		-0-																										
04	1680 N		1633	-0-	-47	-0-		1631	2	2	9	N	2		2	8		-0-																										
05	1692 N		1692	-0-	-0-	-0-		1691	2	1	9	N	1		1	8		-0-																										
06	1680 N		1618	-0-	-62	-0-		1617	2	1	9	N	1		1	8		-0-																										
BLACK, H. D. UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 076924	COMPL. DATE 04/13/1978					TOTAL DEPTH 12350	PERF.11954 - 12077																															
01	1657 N		1657	-0-	-0-	-0-		1657	2			N	-0-					-0-																										
02	1302 N		1302	-0-	-0-	-0-		1302	2			N	-0-					-0-																										
03	1395 N		1299	-0-	-96	-0-		1299	2			N	-0-					-0-																										
04	1350 N		1070	-0-	-280	-0-		1070	2			N	-0-					-0-																										
05	1395 N		913	-0-	-482	-0-		913	2			N	-0-					-0-																										
06	1260 N		653	-0-	-607	-0-		653	2			N	-0-					-0-																										
SNEED GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 077133	COMPL. DATE 03/04/1978					TOTAL DEPTH 12300	PERF.11903 - 12138																															
01	532 N		532	-0-	-0-	-0-		532	2			N	-0-					-0-																										
02	396 N		396	-0-	-0-	-0-		396	2			N	-0-					-0-																										
03	458 N		458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-					-0-																										
04	447 N		447	-0-	-0-	-0-		447	2			N	-0-					-0-																										
05	574 N		574	-0-	-0-	-0-		574	2			N	-0-					-0-																										
06	555 N		555	-0-	-0-	-0-		555	2			N	-0-					-0-																										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117														
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-						-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SARTOR														
WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132														
01	447	N		447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-
02	415	N		415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-
03	461	N		461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-
04	447	N		447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-
05	465	N		465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-
06	451	N		451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-
SENER														
WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393														
01	2629	X		2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-
02	2432	X		2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-
03	2660	N		2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-
04	2545	N		2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-
05	2707	N		2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-
06	2601	N		2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-
BOYD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153														
01	2976	X		2913	-0-	-63	-0-	-0-	2912	2	1	9	N	-0-
02	2798	X		2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-
03	3299	X		3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-
04	3160	X		3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3159	2	1	9	N	-0-
05	3535	X		3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-
06	3388	X		3388	-0-	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-
WETTERMARK														
WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288														
01	651	N		524	-0-	-127	-0-	-0-	524	2			N	-0-
02	616	N		449	-0-	-167	-0-	-0-	449	2			N	-0-
03	527	N		448	-0-	-79	-0-	-0-	448	2			N	-0-
04	510	N		420	-0-	-90	-0-	-0-	420	2			N	-0-
05	496	N		452	-0-	-44	-0-	-0-	452	2			N	-0-
06	420	N		400	-0-	-20	-0-	-0-	400	2			N	-0-
HALE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316														
01	197	N		197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-
02	154	N		154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-
03	198	N		198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-
04	235	N		235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-
05	335	N		335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-
06	214	N		214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
COOPER														
WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194														
01	403	N		-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-
02	450	N		450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-
03	217	N		1	-0-	-216	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	403	N		-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-
06	2	N		2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-

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	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	808	2			N	-0-					-0-

REED GU #4				WELL #: 2	RRCID -> 080361	COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122								
01	2356 X	2311	-0-	-45	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	2008	-0-	-8	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	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	1114	-0-	-622	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1103	-0-	-213	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 081026	COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228								
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 081617	COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240								
01	2015 N	1578	-0-	-437	-0-	1575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	1841	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1984 N	1733	-0-	-251	-0-	1730	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEAGUE GAS UNIT 1				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444						
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	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	4559	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	5058	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4751	-0-	-0-	-259	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4919	-0-	-0-	-258	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4303	-0-	-0-	-587	-0-	-0-	4303	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	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-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11069 - 11261						
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
TURNER, C.E.				WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11280 - 11293						
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	120 N	46	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
ROPER				WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134						
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT 3				WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305						
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2	6	9	N	5		5	8		-0-
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	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	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2	2	9	N	2		2	8		-0-
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	N	2		2	8		-0-
06	1290 N	1269	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2		2	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	1265	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2091	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 092890			COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254					
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					25
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					25
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					25
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					25
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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	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	2821 X	1800	-0-		-1021	-0-				1796	2		4 9	N	4		4 8			-0-
02	2464 X	1408	-0-		-1056	-0-				1406	2		2 9	N	2		2 8			-0-
03	3100 N	3113	-0-		13	-13				3110	2		3 9	N	3		3 8			-0-
04	2660 N	2647	-0-		-13	-0-				2641	2		6 9	N	5		5 8			-0-
05	2509 N	2509	-0-		-0-	-0-				2507	2		2 9	N	2		2 8			-0-
06	3000 N	2399	-0-		-601	-0-				2397	2		2 9	N	2		2 8			-0-
IVY, ATHEL UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 096668			COMPL. DATE 11/20/1981			TOTAL DEPTH 12376			PERF.12099 - 12197				
01	573 N	573	-0-		-0-	-0-				573	2			N	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-		-0-	-0-				494	2			N	-0-					-0-
03	524 N	524	-0-		-0-	-0-				524	2			N	-0-					-0-
04	510 N	487	-0-		-23	-0-				487	2			N	-0-					-0-
05	527 N	518	-0-		-9	-0-				518	2			N	-0-					-0-
06	510 N	488	-0-		-22	-0-				488	2			N	-0-					-0-
CITY OF FAIRFIELD					WELL #:	1	RRCID -> 098584			COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 12457			PERF.11197 - 12294				
01	1457 N	1330	-0-		-127	-0-				1327	2		3 9	N	3		3 8			-0-
02	1316 N	1242	-0-		-74	-0-				1240	2		2 9	N	2		2 8			-0-
03	1457 N	1371	-0-		-86	-0-				1369	2		2 9	N	2		2 8			-0-
04	1290 N	1133	-0-		-157	-0-				1130	2		3 9	N	3		3 8			-0-
05	1432 N	1432	-0-		-0-	-0-				1430	2		2 9	N	2		2 8			-0-
06	1320 N	1278	-0-		-42	-0-				1277	2		1 9	N	1		1 8			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID -> 099218			COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 11650			PERF.11434 - 11521				
01	586 N	586	-0-		-0-	-0-				586	2			N	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-		-0-	-0-				540	2			N	-0-					-0-
03	611 N	611	-0-		-0-	-0-				611	2			N	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-		-0-	-0-				584	2			N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-		-0-	-0-				582	2			N	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-		-0-	-0-				592	2			N	-0-					-0-
KING, ZENO UNIT II					WELL #:	2	RRCID -> 099220			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 12560			PERF.12223 - 12310				
01	2039 N	2039	-0-		-0-	-0-				2039	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	807	-0-		-845	-0-				807	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1744	-0-		-54	-0-				1744	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1550	-0-		-220	-0-				1550	2			N	-0-					-0-
05	1529 N	1529	-0-		-0-	-0-				1529	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1617	-0-		-63	-0-				1617	2			N	-0-					-0-
WHITE, H. E.					WELL #:	1	RRCID -> 099478			COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 13991			PERF.12534 - 12885				
01	563 N	563	-0-		-0-	-0-				545	2		18 9	N	16		16 8			-0-
02	519 N	519	-0-		-0-	-0-				506	2		13 9	N	12		12 8			-0-
03	671 N	671	-0-		-0-	-0-				664	2		7 9	N	6		6 8			-0-
04	697 N	697	-0-		-0-	-0-				677	2		20 9	N	18		18 8			-0-
05	573 N	573	-0-		-0-	-0-				567	2		6 9	N	5		5 8			-0-
06	506 N	506	-0-		-0-	-0-				502	2		4 9	N	4		4 8			-0-
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-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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 WILLIFORD GAS UNIT #1										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310				CNTY: FREESTONE											
WELL #: 2										RRCID -> 101744				COMPL. DATE 07/08/1982				TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280							
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	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-							
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-							
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-							
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-							
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-							
06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-							
TEAGUE GAS UNIT 3										WELL #: 2				RRCID -> 103298				COMPL. DATE 07/30/1982				TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384			
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	77	9	N	70					160							
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	65	9	N	59	191	1	3	8	25							
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			25							
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	N	4	4	8			25							
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	12	9	N	11	1	8			35							
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	8			35							
WILLIFORD "A"										WELL #: 2				RRCID -> 104034				COMPL. DATE 11/30/1982				TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000			
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 IND. SCHOOL DISTRICT										WELL #: 2				RRCID -> 104036				COMPL. DATE 02/03/1983				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165			
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-							
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-							
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-							
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-							
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-							
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	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	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-							
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-							
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-							
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-							
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-							
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-							
MCMICHAEL UNIT II										WELL #: 2				RRCID -> 108109				COMPL. DATE 04/08/2013				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246			
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-							
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-							
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-							
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-							
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-							
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-							
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 108965				COMPL. DATE 10/04/1983				TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438			
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-							
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-							
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-							
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-							
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-							
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	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	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1187	-0-	-45	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495																
01	2542 N	2382	-0-	-160	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2417	-0-	-187	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2332	-0-	-98	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638																
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4334	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4416	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4267	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4395	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3682	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368																
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949																
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	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	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344 N	1141	-0-	-203	-0-	1140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000 N	3104	-0-	104	104	3103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100 N	3193	-0-	93	197	3193	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3202	-0-	202	399	3202	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				//CONT.//	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	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	588 N	582	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	690 N	638	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	630 N	620	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 114715	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 12275	PERF.11279	- 11346									
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	961 N	939	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	930 N	908	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	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-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	24	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	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
WINFREE				WELL #: 2	RRCID -> 117405	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12578	PERF.11740	- 12367									
01	527 N	525	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	558 N	529	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	540 N	525	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
WARD, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 117579	COMPL. DATE 07/21/1985	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11898	- 11908									
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					242
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					242
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					242
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					242
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					242
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-					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-
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-					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-
KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281							
01		71 N		71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02		77 N		77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03		62 N		62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04		110 N		110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05		98 N		98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06		100 N		100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12060 - 12084							
01		671 N		671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02		683 N		683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03		972 N		972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04		690 N		690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05		677 N		677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06		600 N		511	-0-	-89	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
COOPER				WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356							
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-
SENTER				WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269							
01		279 N		190	-0-	-89	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02		196 N		159	-0-	-37	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03		186 N		32	-0-	-154	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04		180 N		84	-0-	-96	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05		186 N		166	-0-	-20	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06		158 N		158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
ROBERTS, L. F.			WELL #:		3	RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383						
01		1984 N	1402	-0-	-582	-0-	-0-	1400	2	2 9	N	2	2 8					-0-
02		1708 N	1108	-0-	-600	-0-	-0-	1106	2	2 9	N	2	2 8					-0-
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	2	1 9	N	1	1 8					-0-
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	2 9	N	2	2 8					-0-
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	1 9	N	1	1 8					-0-
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2	1 9	N	1	1 8					-0-
WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240						
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 #:		3	RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949						
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-
ROBERTS, L. F.			WELL #:		1	RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213						
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294						
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	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-	-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																																																																										
ORAND #1															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	3503	X	2960	-0-		-543	-0-			2943	2		17	9	N	15		15	8			-0-																																																																			
02	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-			3240	2		13	9	N	12		12	8			-0-																																																																			
03	3441	X	3230	-0-		-211	-0-			3221	2		9	9	N	8		8	8			-0-																																																																			
04	3300	X	3279	-0-		-21	-0-			3257	2		22	9	N	20		20	8			-0-																																																																			
05	3596	X	3385	-0-		-211	-0-			3375	2		10	9	N	9		9	8			-0-																																																																			
06	3480	X	3302	-0-		-178	-0-			3291	2		11	9	N	10		10	8			-0-																																																																			
REED GU #4															WELL #: 3															RRCID -> 159091															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 12290															PERF.12084 - 12174														
01	682	N	667	-0-		-15	-0-			667	2				N	-0-						58																																																																			
02	616	N	608	-0-		-8	-0-			608	2				N	-0-						58																																																																			
03	682	N	639	-0-		-43	-0-			639	2				N	-0-						58																																																																			
04	660	N	615	-0-		-45	-0-			615	2				N	-0-						58																																																																			
05	682	N	662	-0-		-20	-0-			662	2				N	-0-						58																																																																			
06	642	N	642	-0-		-0-	-0-			642	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	206	N	206	-0-		-0-	-0-			206	2				N	-0-						-0-																																																																			
02	426	N	426	-0-		-0-	-0-			425	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																																																			
03	399	N	399	-0-		-0-	-0-			398	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																																																			
04	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-			1134	2		8	9	N	7		7	8			-0-																																																																			
05	312	N	312	-0-		-0-	-0-			312	2				N	-0-						-0-																																																																			
06	405	N	405	-0-		-0-	-0-			405	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	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-			1231	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																																																			
02	525	N	525	-0-		-0-	-0-			525	2				N	-0-						-0-																																																																			
03	483	N	483	-0-		-0-	-0-			483	2				N	-0-						-0-																																																																			
04	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-			1568	2		2	9	N	2		2	8			-0-																																																																			
05	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-			1488	2		1	9	N	1		1	8			-0-																																																																			
06	2406	N	2406	-0-		-0-	-0-			2405	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	7115	X	7115	-0-		-0-	-0-			7115	2				N	-0-						-0-																																																																			
02	7252	X	7252	-0-		-0-	-0-			7252	2				N	-0-						-0-																																																																			
03	10610	X	10610	-0-		-0-	-0-			10610	2				N	-0-						-0-																																																																			
04	9254	X	9254	-0-		-0-	-0-			9254	2				N	-0-						-0-																																																																			
05	8163	X	8163	-0-		-0-	-0-			8163	2				N	-0-						-0-																																																																			
06	7687	X	7687	-0-		-0-	-0-			7687	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 (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	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		15 N	-0-	-0-	-15	-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 #:			1	RRCID -> 164207			COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 12610			PERF.11372 - 11456				
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-		
REED GU #4			WELL #:			4	RRCID -> 164904			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12300			PERF.10540 - 12230				
01		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-					-0-		
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-					-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					-0-		
05		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2			N	-0-					-0-		
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					-0-		
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 165118			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 11363			PERF.10310 - 10874				
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1959	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1964	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1956	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1983	2	11	9	N	10	10	8			-0-		
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		2011	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		1848	2	4	9	N	4	4	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-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
HARTLEY UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 165486			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 12614			PERF.10877 - 11446				
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-					-0-		
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-					-0-		
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2			N	-0-					-0-		
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2			N	-0-					-0-		
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-					-0-		
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	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-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.)												CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 165944															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 11200															
PERF.10006 - 10742															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	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-	
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-	
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 167792															
COMPL. DATE 02/20/1998															
TOTAL DEPTH 12082															
PERF.11882 - 11969															
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-		464	2	1	9	N	1	1	8
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-		429	2			N	-0-		
03	465	N	462	-0-	-3	-0-		462	2			N	-0-		
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-		473	2	1	9	N	1	1	8
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-		496	2			N	-0-		
06	450	N	448	-0-	-2	-0-		448	2			N	-0-		
FOOTBALL FIELD															
WELL #: 1															
RRCID -> 170964															
COMPL. DATE 07/01/2006															
TOTAL DEPTH 12502															
PERF.11428 - 12291															
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-		1721	2			N	-0-		
02	1736	N	1147	-0-	-589	-0-		1147	2			N	-0-		
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		1923	2			N	-0-		
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	2			N	-0-		
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		1712	2			N	-0-		
06	1860	N	1693	-0-	-167	-0-		1693	2			N	-0-		
WILLARD															
WELL #: 1															
RRCID -> 172497															
COMPL. DATE 01/11/1999															
TOTAL DEPTH 12850															
PERF.11872 - 11897															
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-		
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-		
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-		369	2			N	-0-		
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-		
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-		
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-		
SNEED GAS UNIT															
WELL #: 6 T															
RRCID -> 173813															
COMPL. DATE 06/14/1999															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 8205 - 9918															
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-		
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-		
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-		
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			N	-0-		
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-		
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-		
JONES, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 174122															
COMPL. DATE 07/02/1999															
TOTAL DEPTH 12322															
PERF.11354 - 11490															
01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-		1744	2			N	-0-		
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		1860	2			N	-0-		
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-		1596	2			N	-0-		
04	1680	N	1650	-0-	-30	-0-		1650	2			N	-0-		
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2			N	-0-		
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	2			N	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD "A"														CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 386310																							
WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE					
01	3100 N	4855	-0-	1755	1755	4851	2	4	9	N		4			4	8		-0-					
02	2800 N	9034	-0-	6234	7989	9028	2	6	9	N		5			5	8		-0-					
03	3100 N	2290	-0-	-810	7179	2290	2			N		-0-						-0-					
04	8623 X	1444	-0-	-7179	-0-	1444	2			N		-0-						-0-					
05	1829 X	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N		-0-						-0-					
06	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8400	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	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N		2			2	8		-0-					
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N		1			1	8		-0-					
03	961 N	788	-0-	-173	-0-	787	2	1	9	N		1			1	8		-0-					
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N		2			2	8		-0-					
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	2	2	9	N		2			2	8		-0-					
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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-					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-					

MCMICHAEL "B" GAS UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 179976	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10844 - 11304					
01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N		-0-						-0-					
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N		-0-						-0-					
03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N		-0-						-0-					
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N		-0-						-0-					
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N		-0-						-0-					
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N		-0-						-0-					

BLACK, H.D. UNIT														WELL #: 3	RRCID -> 184909	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12509	PERF.11010 - 12202					
01	2077 N	1534	-0-	-543	-0-	1531	2	3	9	N		3			3	8		-0-					
02	1820 N	865	-0-	-955	-0-	864	2	1	9	N		1			1	8		-0-					
03	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	1704	2	1	9	N		1			1	8		-0-					
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	2	6	9	N		5			5	8		-0-					
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N		2			2	8		-0-					
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	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	1643 N	419	-0-	-1224	-0-	418	2	1	9	N		1			1	8		-0-					
02	1372 N	112	-0-	-1260	-0-	112	2			N		-0-						-0-					
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N		2			2	8		-0-					
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N		2			2	8		-0-					
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N		1			1	8		-0-					
06	1800 N	93	-0-	-1707	-0-	93	2			N		-0-						-0-					

ATHEL IVY UNIT														WELL #: 3	RRCID -> 185486	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 12496	PERF.11150 - 12301					
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	N		2			2	8		63					
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	N		1			1	8		63					
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1	9	N		1			1	8		63					
04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2942	2	2	9	N		2			2	8		63					
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	2	1	9	N		1			1	8		63					
*06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N		-0-			21	6		42					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-	
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-	
03	3100 N	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-	
04	3753 X	3515	-0-	-238	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-	
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-	
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-	

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971																	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-	
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-	
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-	
05	620 N	460	-0-	-160	-0-	460	2			Y	-0-					-0-	
06	600 N	431	-0-	-169	-0-	431	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	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-	
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-	
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-	
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-	
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-	

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222																	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-	
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-	
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-	
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-	

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198																	
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-	
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-	
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-	
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-	
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-	
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-	

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554																	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-	
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-	
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279																	
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-	
02	896 X	696	-0-	-200	-0-	696	2			N	-0-					-0-	
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-	
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-	
05	992 X	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-					-0-	
06	960 X	439	-0-	-521	-0-	439	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
HILL, F. E. III			WELL #: 2			RRCID -> 190845			COMPL. DATE 09/08/2002			TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-			1344 2	2	9	N	2			2 8			-0-
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-			1431 2	3	9	N	3			3 8			-0-
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-			1484 2	1	9	N	1			1 8			-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-			1339 2	6	9	N	5			5 8			-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-			1327 2	2	9	N	2			2 8			-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-			1237 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		744 N	743	-0-	-1	-0-	-0-			743 2			N	-0-						-0-
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-			719 2			N	-0-						-0-
03		806 N	783	-0-	-23	-0-	-0-			783 2			N	-0-						-0-
04		720 N	702	-0-	-18	-0-	-0-			702 2			N	-0-						-0-
05		806 N	681	-0-	-125	-0-	-0-			681 2			N	-0-						-0-
06		750 N	632	-0-	-118	-0-	-0-			632 2			N	-0-						-0-

STARK			WELL #: 1			RRCID -> 194216			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820								
01		558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-			549 2			N	-0-						-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-			568 2			N	-0-						-0-
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-			772 2			N	-0-						-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-			558 2			N	-0-						-0-
05		620 N	579	-0-	-41	-0-	-0-			579 2			N	-0-						-0-
06		600 N	458	-0-	-142	-0-	-0-			458 2			N	-0-						-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 194857			COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056								
01		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-			2664 2	1	9	N	1			1 8			-0-
02		1848 N	1805	-0-	-43	-0-	-0-			1804 2	1	9	N	1			1 8			-0-
03		2046 N	1528	-0-	-518	-0-	-0-			1527 2	1	9	N	1			1 8			-0-
04		1980 N	830	-0-	-1150	-0-	-0-			829 2	1	9	N	1			1 8			-0-
05		1984 N	1106	-0-	-878	-0-	-0-			1105 2	1	9	N	1			1 8			-0-
06		1470 N	391	-0-	-1079	-0-	-0-			390 2	1	9	N	1			1 8			-0-

COSSON SWD			WELL #: 1			RRCID -> 195551			COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706								
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-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 195986			COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328								
01		1612 N	1066	-0-	-546	-0-	-0-			1065 2	1	9	N	1			1 8			-0-
02		1008 N	870	-0-	-138	-0-	-0-			870 2			N	-0-						-0-
03		1178 N	1015	-0-	-163	-0-	-0-			1015 2			N	-0-						-0-
04		1020 N	826	-0-	-194	-0-	-0-			826 2			N	-0-						-0-
05		961 N	772	-0-	-189	-0-	-0-			772 2			N	-0-						-0-
06		990 N	757	-0-	-233	-0-	-0-			757 2			N	-0-						-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 195990			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650								
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.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
ROGERS GAS UNIT															
		WELL #:		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL	DEPTH 13040	PERF.11650	- 12216		
				386310											
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		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2		N	-0-			-0-	
02		1092 N	1080	-0-	-12	-0-	1080	2		N	-0-			-0-	
03		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2		N	-0-			-0-	
04		1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2		N	-0-			-0-	
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-	
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 196019	COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11230	- 11950			
01		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
03		3100 N	3954	-0-	854	-0-	3953	2	1	9	N	1	8	-0-	
04		3000 N	3646	-0-	646	-0-	3645	2	1	9	N	1	8	-0-	
05		3100 N	3501	-0-	401	-0-	3500	2	1	9	N	1	8	-0-	
06		5211 X	3310	-0-	-1901	-0-	3309	2	1	9	N	1	8	-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		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-	
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-	
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-	
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-	
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-	
06		1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	2		N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 197137	COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL	DEPTH 12140	PERF.11520	- 11998			
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1	8	-0-	
02		532 N	509	-0-	-23	-0-	509	2		N	-0-			-0-	
03		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			-0-	
04		570 N	540	-0-	-30	-0-	539	2	1	9	N	1	8	-0-	
05		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
06		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	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-	
CURRY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 197318	COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL	DEPTH 12769	PERF.10726	- 11710			
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-	
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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 #: 6										RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208							
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	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-					
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-					
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-					
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624					
01	1984 N	1433	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	8			-0-					
02	1652 N	1551	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	N	6	6	8			-0-					
05	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	N	2	2	8			-0-					
06	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			-0-					
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188					
01	3038 X	2529	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
02	2408 X	2153	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
03	2697 X	2408	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
04	2610 X	2115	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
05	2697 X	1704	-0-	-993	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-					
06	2460 X	2260	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	2260	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	67	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-					
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-					
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-					
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-					
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-					
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-					
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208					
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-					
02	1540 N	1398	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
03	1705 N	1427	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	3	8			-0-					
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
06	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-					
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482					
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-					
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-					
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-					
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-					
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-					
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104					
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
05	744 N	628	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	8			-0-					
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	8			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720						
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		7 N	4	-0-	-3	-0-		4 2			N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
03		8 N	4	-0-	-4	-0-		4 2			N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-			-0-
05		9 N	4	-0-	-5	-0-		4 2			N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 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-						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-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414						
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 2				N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-		165 2				N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-		184 2				N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2				N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-		181 2				N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2				N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168						
01	2232 N	1881	-0-	-351	-0-		1879 2	2 9			N	2	2 8		-0-
02	1932 N	1439	-0-	-493	-0-		1438 2	1 9			N	1	1 8		-0-
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2351 2	1 9			N	1	1 8		-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		2016 2	2 9			N	2	2 8		-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2079 2	1 9			N	1	1 8		-0-
06	2220 N	1804	-0-	-416	-0-		1803 2	1 9			N	1	1 8		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124						
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083 2				N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 2				N	-0-			-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052 2				N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2				N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028 2				N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049 2				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518						
01	930 N	560	-0-	-370	-0-		558 2	2 9			N	2	2 8		-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-		767 2				N	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 2				N	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-		909 2	3 9			N	3	3 8		-0-
05	837 N	591	-0-	-246	-0-		590 2	1 9			N	1	1 8		-0-
06	810 N	704	-0-	-106	-0-		703 2	1 9			N	1	1 8		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360						
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1440 2				N	-0-			-0-
02	840 N	158	-0-	-682	-0-		158 2				N	-0-			-0-
03	1488 N	30	-0-	-1458	-0-		30 2				N	-0-			-0-
04	1380 N	6	-0-	-1374	-0-		6 2				N	-0-			-0-
05	186 N	37	-0-	-149	-0-		37 2				N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 200280															
COMPL. DATE 07/01/2006															
TOTAL DEPTH 12460															
PERF.10710 - 12164															
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-				-0-
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	661	2			N	-0-				-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-				-0-
04	720 N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-				-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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	280	-0-	-247	-0-	278	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	476 N	274	-0-	-202	-0-	273	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	527 N	264	-0-	-263	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	225	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	1	8		-0-
JOHNSON HEIRS															
WELL #: 2															
RRCID -> 200913															
COMPL. DATE 03/05/2004															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF.11745 - 12165															
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-				-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-				-0-
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-				-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			Y	-0-				-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 201370															
COMPL. DATE 01/10/2004															
TOTAL DEPTH 12335															
PERF.11682 - 12184															
01	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	1250	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	1288 N	1102	-0-	-186	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	2	1	9	N	1	1	8		-0-
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 201537															
COMPL. DATE 03/25/2004															
TOTAL DEPTH 12634															
PERF.12224 - 12380															
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-				-0-
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-				-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 201721															
COMPL. DATE 07/01/2006															
TOTAL DEPTH 12636															
PERF.11652 - 12430															
01	2449 N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-				-0-
02	2240 N	2102	-0-	-138	-0-	2102	2			N	-0-				-0-
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-				-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-				-0-
06	2400 N	2381	-0-	-19	-0-	2381	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222														
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	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1131 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
02	1036 N	933	-0-	-103	-0-	932 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1074 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
05	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796 2		N	-0-		-0-			-0-
06	1260 N	783	-0-	-477	-0-	783 2		N	-0-		-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150														
01	3751 X	2311	-0-	-1440	-0-	2309 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3573 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
03	3751 X	2680	-0-	-1071	-0-	2679 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
04	3300 X	2498	-0-	-802	-0-	2496 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
05	3968 X	3312	-0-	-656	-0-	3311 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
06	3840 X	3069	-0-	-771	-0-	3068 2	1 9	N	1	1 8	-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-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454														
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2573 2	4 9	N	4	4 8	-0-			-0-
02	2212 N	498	-0-	-1714	-0-	498 2		N	-0-		-0-			-0-
03	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2899 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
04	3000 N	3070	-0-	70	70	3063 2	7 9	N	6	6 8	-0-			-0-
05	3100 N	3077	-0-	-23	47	3075 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
06	2965 N	2918	-0-	-47	-0-	2916 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020														
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409														
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
02	924 N	487	-0-	-437	-0-	487 2		N	-0-		-0-			-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1006 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108														
01	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1398 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
02	1372 N	742	-0-	-630	-0-	741 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
03	1488 N	831	-0-	-657	-0-	830 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
04	1350 N	909	-0-	-441	-0-	907 2	2 9	N	2	2 8	-0-			-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2010 2	1 9	N	1	1 8	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516														
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	1299	-0-	-3	-0-	1297 2	2 9	N	2	2 8				-0-
02	1092 N	1046	-0-	-46	-0-	1045 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1497 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1341 2	2 9	N	2	2 8				-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764 2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763 2	1 9	N	1	1 8				-0-
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922														
01	1488 N	1138	-0-	-350	-0-	1138 2		Y	-0-					-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		Y	-0-					-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		Y	-0-					-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-					-0-
05	1302 N	874	-0-	-428	-0-	874 2		Y	-0-					-0-
06	1530 N	680	-0-	-850	-0-	680 2		Y	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282														
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-					-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-					-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-					-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-					-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-					-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046														
01	992 N	554	-0-	-438	-0-	553 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	868 N	543	-0-	-325	-0-	543 2		N	-0-					-0-
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2		N	-0-					-0-
04	540 N	332	-0-	-208	-0-	331 2	1 9	N	1	1 8				-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-					-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020														
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-					-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-					-0-
03	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925 2		N	-0-					-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-					-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-					-0-
06	900 N	612	-0-	-288	-0-	612 2		N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252														
01	3100 N	3344	-0-	244	244	3342 2	2 9	N	2	2 8				-0-
02	2800 N	3309	-0-	509	753	3308 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	3100 N	2757	-0-	-343	410	2756 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	3016 X	2606	-0-	-410	-0-	2604 2	2 9	N	2	2 8				-0-
05	2139 X	2101	-0-	-38	-0-	2101 2		N	-0-					-0-
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2383 2	2 9	N	2	2 8				-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632														
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-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.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 9										NON-ASSOCIATED RRCID -> 205556										CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2006										CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12700										PERF.11708 - 12486									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
01	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2						N	-0-						-0-																																						
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2						N	-0-						-0-																																						
03	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2						N	-0-						-0-																																						
04	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	1097	2						N	-0-						-0-																																						
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2						N	-0-						-0-																																						
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2						N	-0-						-0-																																						
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 205570										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12531										PERF.11225 - 12434									
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2						N	-0-						-0-																																						
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2						N	-0-						-0-																																						
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2						N	-0-						-0-																																						
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2						N	-0-						-0-																																						
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2						N	-0-						-0-																																						
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2						N	-0-						-0-																																						
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 206185										COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH 12763										PERF.11404 - 12582									
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1273	2		3	9			N	3		3	8			-0-																																						
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1139	2		2	9			N	2		2	8			-0-																																						
03	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1181	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1119	2		3	9			N	3		3	8			-0-																																						
05	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1107	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1088	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
CURRY GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 206623										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12759										PERF.11284 - 12436									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2						N	-0-						-0-																																						
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2						N	-0-						-0-																																						
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2						N	-0-						-0-																																						
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2						N	-0-						-0-																																						
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2						N	-0-						-0-																																						
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2						N	-0-						-0-																																						
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 206640										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12678										PERF.11360 - 12480									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2		2	9			N	2		2	8			-0-																																						
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	2		2	9			N	2		2	8			-0-																																						
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 10										RRCID -> 207038										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12654										PERF.11340 - 12848									
01	2945	N	2673	-0-	-272	-0-	2671	2		2	9			N	2		2	8			-0-																																						
02	2660	X	1970	-0-	-690	-0-	1969	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3182	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3150	2		2	9			N	2		2	8			-0-																																						
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3130	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
06	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	2797	2		1	9			N	1		1	8			-0-																																						
BONNER, J.										WELL #: 7										RRCID -> 207049										COMPL. DATE 12/31/2004										TOTAL DEPTH 12100										PERF.11529 - 11898									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 207350			COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 12320			PERF.11778 - 11980		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-		
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-		
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-		
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			-0-		
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-		
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-		
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 207364			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12576			PERF.12272 - 12423		
01		1209 N	934	-0-	-275	-0-	933	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-		
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-		
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-		
05		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-			-0-		
06		1890 N	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-			-0-		
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 207381			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12505			PERF.11192 - 12378		
01		4640 X	3340	-0-	-1300	-0-	3337	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2876	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
03		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
04		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3118	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
05		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			-0-		
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	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		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-		
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-		
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-		
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-		
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-		
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-		
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 207463			COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 12268			PERF.11598 - 12056		
01		837 N	801	-0-	-36	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-		
03		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-			-0-		
04		780 N	750	-0-	-30	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-			-0-		
06		780 N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-			-0-		
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 207470			COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 12223			PERF.11586 - 12126		
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-		
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-		
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-		
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-		
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 208406			COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12690			PERF.12373 - 12516		
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-		
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-		
03		899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-			-0-		
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-		
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-		
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	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 #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540							
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		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	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	1964	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02		1904 N	1676	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03		2077 N	1807	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04		1890 N	1741	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.			WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086							
01		2201 X	1811	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
02		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
05		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
06		2130 N	2124	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442							
01		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	1 9	N	1	1 8					-0-
02		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3598	2	1 9	N	1	1 8					-0-
03		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3787	2	2 9	N	2	2 8					-0-
04		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3370	2	2 9	N	2	2 8					-0-
05		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	2	1 9	N	1	1 8					-0-
06		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2	1 9	N	1	1 8					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580							
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02		280 N	250	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03		279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06		240 N	169	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12516		PERF.11218 - 12436							
01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	2 9	N	2	2 8					-0-
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	1 9	N	1	1 8					-0-
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2	1 9	N	1	1 8					-0-
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	2 9	N	2	2 8					-0-
05		1426 N	1095	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	1094	2	1 9	N	1	1 8					-0-
06		1470 N	858	-0-	-612	-0-	-0-	-0-	857	2	1 9	N	1	1 8					-0-
NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033							
01		3028 N	2896	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	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 #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658															
M	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	4030 X	3067	-0-	-963	-0-	3063	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
02	3640 X	2951	-0-	-689	-0-	2949	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	3241	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	3330 X	3163	-0-	-167	-0-	3160	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
05	3255 X	3222	-0-	-33	-0-	3220	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3076	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464															
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-	
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-	
04	270 N	49	-0-	-221	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306															
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610															
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-	
HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398															
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-	
02	1456 N	1042	-0-	-414	-0-	1042	2			N	-0-			-0-	
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-	
04	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	1205	2			N	-0-			-0-	
05	1147 N	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-			-0-	
06	1560 N	906	-0-	-654	-0-	906	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
RUBY MIDDLETON GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 216479			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 12245			PERF.10916 - 11964			
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		2294 N	2207	-0-	-87	-0-		2206	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02		2072 N	926	-0-	-1146	-0-		926	2			N	-0-					-0-
03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		2719	2		2 9	N	2		2 8			-0-
04		2130 N	2106	-0-	-24	-0-		2104	2		2 9	N	2		2 8			-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2094	2		1 9	N	1		1 8			-0-
06		2220 N	2149	-0-	-71	-0-		2148	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		729 N	729	-0-	-0-	-0-		728	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-		505	2		1 9	N	1		1 8			-0-
03		1085 N	675	-0-	-410	-0-		675	2			N	-0-					-0-
04		720 N	564	-0-	-156	-0-		563	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05		558 N	447	-0-	-111	-0-		447	2			N	-0-					-0-
06		660 N	377	-0-	-283	-0-		377	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	625	-0-	-274	-0-		624	2		1 9	N	1		1 8			-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	2			N	-0-		1 8			-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	2			N	-0-					-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-		730	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	2			N	-0-					-0-
06		720 N	542	-0-	-178	-0-		542	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		646 N	646	-0-	-0-	-0-		644	2		2 9	N	2		2 8			-0-
02		588 N	556	-0-	-32	-0-		555	2		1 9	N	1		1 8			-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-		660	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-		660	2		2 9	N	2		2 8			-0-
05		620 N	503	-0-	-117	-0-		502	2		1 9	N	1		1 8			-0-
06		630 N	477	-0-	-153	-0-		476	2		1 9	N	1		1 8			-0-
BONNER, J.			WELL #: 9			RRCID -> 216933			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 12230			PERF.11703 - 11966			
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2			Y	-0-					-0-
02		1260 N	663	-0-	-597	-0-		663	2			Y	-0-					-0-
03		1395 N	802	-0-	-593	-0-		802	2			Y	-0-					-0-
04		1350 N	786	-0-	-564	-0-		786	2			Y	-0-					-0-
05		744 N	225	-0-	-519	-0-		225	2			Y	-0-					-0-
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	2			Y	-0-					-0-
HARTLEY UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 217461			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 12447			PERF.10124 - 12270			
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	2			N	-0-					-0-
02		1036 N	770	-0-	-266	-0-		770	2			N	-0-					-0-
03		1147 N	1117	-0-	-30	-0-		1117	2			N	-0-					-0-
04		1110 N	909	-0-	-201	-0-		909	2			N	-0-					-0-
05		868 N	797	-0-	-71	-0-		797	2			N	-0-					-0-
06		1080 N	772	-0-	-308	-0-		772	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 18															RRCID -> 217612															COMPL. DATE 09/08/2005															TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474																													
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	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	2131	2				N	-0-					-0-																																																								
02	2772	X	2578	-0-	-194	-0-	2578	2				N	-0-					-0-																																																								
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	2433	2				N	-0-					-0-																																																								
04	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	2490	2				N	-0-					-0-																																																								
05	3038	X	2373	-0-	-665	-0-	2373	2				N	-0-					-0-																																																								
06	2760	X	1780	-0-	-980	-0-	1780	2				N	-0-					-0-																																																								
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 217647															COMPL. DATE 11/13/2005															TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																								
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2				N	-0-					-0-																																																								
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-																																																								
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-																																																								
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-																																																								
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-																																																								
BLACK, H.D. UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 217659															COMPL. DATE 01/05/2006															TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139														
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2				N	-0-					-0-																																																								
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2				N	-0-					-0-																																																								
03	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2				N	-0-					-0-																																																								
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2				N	-0-					-0-																																																								
05	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	1562	2				N	-0-					-0-																																																								
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2				N	-0-					-0-																																																								
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2				N	-0-					-0-																																																								
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-					-0-																																																								
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2				N	-0-					-0-																																																								
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2				N	-0-					-0-																																																								
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	N	1	8					-0-																																																								
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	N	1	8					-0-																																																								
03	2201	N	1812	-0-	-389	-0-	1811	2	1	9	N	1	8					-0-																																																								
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2630	2	4	9	N	4	8					-0-																																																								
05	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	1836	2	1	9	N	1	8					-0-																																																								
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2133	2	3	9	N	3	8					-0-																																																								
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5															RRCID -> 217809															COMPL. DATE 12/15/2005															TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268														
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	N	3	8					1																																																								
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-						1																																																								
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1	8					1																																																								
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	N	3	8					1																																																								
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1	9	N	1	8					1																																																								
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1	8					1																																																								
REED GU #4															WELL #: 7															RRCID -> 217939															COMPL. DATE 01/20/2006															TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285														
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	N	2	8					-0-																																																								
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	8					-0-																																																								
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-						-0-																																																								
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2541	2	4	9	N	4	8					-0-																																																								
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2610	2	1	9	N	1	8					-0-																																																								
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	N	1	8					-0-																																																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CAPPS NO. 1 GAS UNIT														CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576																				
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	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	N	3	3	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546						
01	2480 N	1865	-0-	-615	-0-	-0-	-0-	1809	2	56	9	N	51	51	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2352 N	1693	-0-	-659	-0-	-0-	-0-	1627	2	66	9	N	60	60	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2666 N	1745	-0-	-921	-0-	-0-	-0-	1702	2	43	9	N	39	39	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2	149	9	N	135	135	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2	57	9	N	52	52	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2	65	9	N	59	59	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342						
01	3286 X	3012	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	8	125	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2968 X	2600	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	2531	2	69	9	N	63			188	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3038 X	2665	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	2662	2	3	9	N	3	3	8	188	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8	188	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	2477	-0-	-561	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	N	1	1	8	188	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	2155	-0-	-755	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			188	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 1														WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150						
01	2232 N	1842	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1988 N	1473	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	1508	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1438	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAM GAS UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295						
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	1174	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600						
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COOPER														WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524						
01	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	1026	-0-	-934	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2077 N	1809	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	20	RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.11868	-	12385	
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	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1288 N	1237	-0-	-51	-0-	1234	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1612 N	982	-0-	-630	-0-	980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1650 N	1054	-0-	-596	-0-	1048	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	218077	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12384	PERF.11070	-	12193	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	218093	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12855	PERF.11420	-	12692	
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	218242	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12315	PERF.10973	-	12160	
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1507	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	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	218304	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.11279	-	11211	
01	2015 N	1599	-0-	-416	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1953	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3	3	8			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	218965	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.10930	-	12150	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT #1				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
HALE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402						
01	899 N	756	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	812 N	404	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	899 N	670	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	720 N	625	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	656	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	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235						
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392						
01	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1300	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3000 N	4127	-0-	1127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	N	2	2	8			-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545						
01	2759 X	2651	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2492 X	2489	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #:		13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1457	N	562	-0-	-895	-0-	562	2				N	-0-					-0-			
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2				N	-0-					-0-			
03	1054	N	672	-0-	-382	-0-	672	2				N	-0-					-0-			
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2				N	-0-					-0-			
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2				N	-0-					-0-			
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-					-0-			
KIRSCH GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516	
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2 9	N	2	2 8		-0-							
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1 9	N	1	1 8		-0-							
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1 9	N	1	1 8		-0-							
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2228	2	2 9	N	2	2 8		-0-							
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2242	2	1 9	N	1	1 8		-0-							
06	2310	N	2081	-0-	-229	-0-	2080	2	1 9	N	1	1 8		-0-							
KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292	
01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-		-0-							
02	2744	X	1997	-0-	-747	-0-	1997	2			N	-0-		-0-							
03	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-		-0-							
04	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2708	2			N	-0-		-0-							
05	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	2696	2			N	-0-		-0-							
06	2850	X	2823	-0-	-27	-0-	2823	2			N	-0-		-0-							
PENN-SENER										WELL #:		2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307	
01	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	2896	2	3 9	N	3	3 8		-0-							
02	3248	X	2956	-0-	-292	-0-	2954	2	2 9	N	2	2 8		-0-							
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	2	2 9	N	2	2 8		-0-							
04	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	2759	2	3 9	N	3	3 8		-0-							
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	2	2 9	N	2	2 8		-0-							
06	3480	X	2817	-0-	-663	-0-	2814	2	3 9	N	3	3 8		-0-							
COSSON GAS UNIT										WELL #:		13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311	
01	3348	X	2991	-0-	-357	-0-	2991	2			N	-0-		-0-							
02	2996	X	1299	-0-	-1697	-0-	1299	2			N	-0-		-0-							
03	3286	X	936	-0-	-2350	-0-	936	2			N	-0-		-0-							
04	3120	X	759	-0-	-2361	-0-	759	2			N	-0-		-0-							
05	3193	X	856	-0-	-2337	-0-	856	2			N	-0-		-0-							
06	2880	X	2049	-0-	-831	-0-	2049	2			N	-0-		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IVY, ATHEL GAS UNIT														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 X	222	-0-	-305	-0-	222 2			N	-0-			-0-
02		308 X	233	-0-	-75	-0-	233 2			N	-0-			-0-
03		372 X	254	-0-	-118	-0-	254 2			N	-0-			-0-
04		360 X	282	-0-	-78	-0-	282 2			N	-0-			-0-
05		372 X	283	-0-	-89	-0-	283 2			N	-0-			-0-
06		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288		
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-			-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N	-0-			-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2			N	-0-			-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 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-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHEN GAS UNIT														
		WELL #:		12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954		
01		2728 X	2593	-0-	-135	-0-	2593 2			N	-0-			-0-
02		2464 X	1687	-0-	-777	-0-	1687 2			N	-0-			-0-
03		2728 X	2276	-0-	-452	-0-	2276 2			N	-0-			-0-
04		2640 X	1989	-0-	-651	-0-	1989 2			N	-0-			-0-
05		2728 X	2702	-0-	-26	-0-	2702 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3549	-0-	549	-0-	3549 2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT														
		WELL #:		18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067		
01		2356 N	1890	-0-	-466	-0-	1889 2	1 9	N	1	1 8			-0-
02		1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1645 2	1 9	N	1	1 8			-0-
03		2325 N	2170	-0-	-155	-0-	2170 2		N	-0-				-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1936 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05		1829 N	1650	-0-	-179	-0-	1650 2		N	-0-				-0-
06		2100 N	1642	-0-	-458	-0-	1642 2		N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT														
		WELL #:		13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548		
01		2165 N	1701	-0-	-464	-0-	1699 2	2 9	N	2	2 8			-0-
02		1792 X	1365	-0-	-427	-0-	1364 2	1 9	N	1	1 8			-0-
03		1984 X	882	-0-	-1102	-0-	881 2	1 9	N	1	1 8			-0-
04		1920 X	1741	-0-	-179	-0-	1737 2	4 9	N	4	4 8			-0-
05		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2158 2	3 9	N	3	3 8			-0-
06		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2113 2	1 9	N	1	1 8			-0-

ZENO KING GAS UNIT														
		WELL #:		3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201		
01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922 2	3 9	N	3	3 8			-0-
02		1736 N	1385	-0-	-351	-0-	1383 2	2 9	N	2	2 8			-0-
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2098 2	2 9	N	2	2 8			-0-
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1923 2	4 9	N	4	4 8			-0-
05		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2080 2	3 9	N	3	3 8			-0-
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1997 2	1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT													CMTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397														
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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415	
01	1767 N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469	
01	2294 N	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1764 N	1713	-0-	-51	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1984 N	1770	-0-	-214	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1844	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ROPER													WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207	
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-			-0-
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-			-0-
04	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-			-0-
05	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-
06	2400 X	2058	-0-	-342	-0-	2058	2			Y	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566	
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2													WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515	
01	5146 X	3661	-0-	-1485	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
03	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-			-0-
04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2			N	-0-			-0-
06	5430 X	4612	-0-	-818	-0-	4612	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	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1234	-0-	-657	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 19										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
										RRCID -> 226294										COMPL. DATE 01/06/2007										TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395																			
M	ALLOW	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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2		1	9	N	1	8			-0-																												
02	1036	N	824	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-				-0-																												
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2				N	-0-				-0-																												
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2				N	-0-				-0-																												
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2				N	-0-				-0-																												
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2				N	-0-				-0-																												
SENER										WELL #: 3										RRCID -> 226308										COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2				N	-0-				-0-																												
02	1064	N	584	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2				N	-0-				-0-																												
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2				N	-0-				-0-																												
04	1140	N	592	-0-	-548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2				N	-0-				-0-																												
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2				N	-0-				-0-																												
06	1020	N	807	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2				N	-0-				-0-																												
CITY OF FAIRFIELD										WELL #: 2										RRCID -> 226502										COMPL. DATE 01/25/2007										TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984									
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	2		1	9	N	1	8			-0-																												
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2		1	9	N	1	8			-0-																												
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	2		1	9	N	1	8			-0-																												
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2		2	9	N	2	8			-0-																												
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3298	2		1	9	N	1	8			-0-																												
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3294	2		1	9	N	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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-				-0-																												
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-				-0-																												
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-				-0-																												
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-				-0-																												
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-				-0-																												
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-				-0-																												
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 17										RRCID -> 228132										COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2		2	9	N	2	8			-0-																												
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2		1	9	N	1	8			-0-																												
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2		1	9	N	1	8			-0-																												
04	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2		3	9	N	3	8			-0-																												
05	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2		1	9	N	1	8			-0-																												
06	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2		1	9	N	1	8			-0-																												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1										WELL #: 3										RRCID -> 228141										COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308									
01	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	2		4	9	N	4	8			-0-																												
02	3108	X	3014	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3012	2		2	9	N	2	8			-0-																												
03	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	2		2	9	N	2	8			-0-																												
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3112	2		4	9	N	4	8			-0-																												
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3440	2		2	9	N	2	8			-0-																												
06	3240	X	2912	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	2		2	9	N	2	8			-0-																												
HAM GAS UNIT										WELL #: 30										RRCID -> 228143										COMPL. DATE 12/31/2006										TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326									
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2		1	9	N	1	8			-0-																												
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2				N	-0-				-0-																												
03	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2				N	-0-				-0-																												
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2		1	9	N	1	8			-0-																												
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2				N	-0-				-0-																												
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	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 #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510														
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	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	999 2	3 9	N	3	3 8				-0-
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	942 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1083 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	990 2	3 9	N	3	3 8				-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1037 2	1 9	N	1	1 8				-0-
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156														
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-					-0-
02	476 N	298	-0-	-178	-0-	298 2		N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-					-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 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	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-					-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359 2		N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 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 N	2618	-0-	-203	-0-	2616 2	2 9	N	2	2 8				-0-
02	2548 N	2542	-0-	-6	-0-	2540 2	2 9	N	2	2 8				-0-
03	2821 N	2790	-0-	-31	-0-	2789 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2732 2	3 9	N	3	3 8				-0-
05	2821 N	2799	-0-	-22	-0-	2797 2	2 9	N	2	2 8				-0-
06	2700 N	2066	-0-	-634	-0-	2065 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	589 N	253	-0-	-336	-0-	253 2		N	-0-					-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-					-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-					-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-					-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-					-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-					-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438														
01	2232 X	1997	-0-	-235	-0-	1997 2		N	-0-					-0-
02	2016 X	1812	-0-	-204	-0-	1812 2		N	-0-					-0-
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-					-0-
04	2160 X	2087	-0-	-73	-0-	2085 2	2 9	N	2	2 8				-0-
05	2015 X	1874	-0-	-141	-0-	1873 2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2437 2	2 9	N	2	2 8				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754														
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2		N	-0-					-0-
02	1820 N	752	-0-	-1068	-0-	752 2		N	-0-					-0-
03	2015 N	943	-0-	-1072	-0-	943 2		N	-0-					-0-
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2		N	-0-					-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-					-0-
06	900 N	814	-0-	-86	-0-	814 2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 11													RRCID -> 228524				COMPL. DATE 03/16/2007				TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0								AMT		CODE	AMT		CODE				AMT	CODE	AMT	CODE								
01	2108 X	1190	-0-	-0-	-918	-0-	-0-	1190		2			N	-0-						-0-								
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1319		2	1	9	N	1			1	8		-0-								
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208		2	1	9	N	1			1	8		-0-								
04	1140 N	1019	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	1019		2			N	-0-						-0-								
05	1457 N	1318	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	1318		2			N	-0-						-0-								
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1610		2			N	-0-						-0-								
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1													WELL #: 2				RRCID -> 228610				COMPL. DATE 02/28/2007				TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091			
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3011		2			N	-0-						-0-								
02	2688 N	2671	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	2671		2			N	-0-						-0-								
03	3100 N	3207	-0-	-0-	107	-0-	107	3207		2			N	-0-						-0-								
04	2952 N	2845	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	2845		2			N	-0-						-0-								
05	2945 N	2827	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	2827		2			N	-0-						-0-								
06	2880 X	2683	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	2683		2			N	-0-						-0-								
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 228964				COMPL. DATE 04/22/2007				TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626			
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388		2			N	-0-						-0-								
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350		2			N	-0-						-0-								
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265		2			N	-0-						-0-								
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383		2			N	-0-						-0-								
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405		2			N	-0-						-0-								
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387		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	1674 N	1577	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	1577		2			N	-0-						-0-								
02	1512 N	1442	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	1442		2			N	-0-						-0-								
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1693		2			N	-0-						-0-								
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1605		2			N	-0-						-0-								
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1614		2			N	-0-						-0-								
06	1650 N	1517	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	1517		2			N	-0-						-0-								
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 11				RRCID -> 229425				COMPL. DATE 03/31/2007				TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582			
01	4774 X	4357	-0-	-0-	-417	-0-	-0-	4353		2	4	9	N	4			4	8		-0-								
02	4312 X	3893	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	3891		2	2	9	N	2			2	8		-0-								
03	4588 X	3471	-0-	-0-	-1117	-0-	-0-	3469		2	2	9	N	2			2	8		-0-								
04	4230 X	3961	-0-	-0-	-269	-0-	-0-	3957		2	4	9	N	4			4	8		-0-								
05	4371 X	3870	-0-	-0-	-501	-0-	-0-	3869		2	1	9	N	1			1	8		-0-								
06	4230 X	3419	-0-	-0-	-811	-0-	-0-	3418		2	1	9	N	1			1	8		-0-								
COOPER													WELL #: 3				RRCID -> 229508				COMPL. DATE 04/30/2007				TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258			
01	589 N	308	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	308		2			N	-0-						-0-								
02	1064 N	294	-0-	-0-	-770	-0-	-0-	294		2			N	-0-						-0-								
03	713 N	317	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	317		2			N	-0-						-0-								
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365		2			N	-0-						-0-								
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350		2			N	-0-						-0-								
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598		2	1	9	N	1			1	8		-0-								
WILLARD GAS UNIT NO.1													WELL #: 2				RRCID -> 229509				COMPL. DATE 03/28/2007				TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611			
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754		2			N	-0-						-0-								
02	1484 N	1416	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	1416		2			N	-0-						-0-								
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2400		2			N	-0-						-0-								
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2177		2			N	-0-						-0-								
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2205		2			N	-0-						-0-								
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2099		2			N	-0-						-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND #1										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY										COMPL. DATE 03/26/2007									
TOTAL DEPTH 12514										PERF.10980 - 12160									
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		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2034	2	2 9	N	2		2 8			-0-		
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1810	2	2 9	N	2		2 8			-0-		
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2086	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2017	2	4 9	N	4		4 8			-0-		
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2096	2	2 9	N	2		2 8			-0-		
06		1920 N	1655	-0-	-265	-0-		1653	2	2 9	N	2		2 8			-0-		

CAPPS NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5									
RRCID -> 229529										COMPL. DATE 05/02/2007									
TOTAL DEPTH 12800										PERF.11519 - 12620									
01		3100 X	2595	-0-	-505	-0-		2595	2		N	-0-					-0-		
02		2800 X	2793	-0-	-7	-0-		2793	2		N	-0-					-0-		
03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		3117	2		N	-0-					-0-		
04		2970 X	2930	-0-	-40	-0-		2930	2		N	-0-					-0-		
05		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		3158	2		N	-0-					-0-		
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157	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		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2		N	-0-					-0-		
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2		N	-0-					-0-		
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1276	2		N	-0-					-0-		
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1434	2		N	-0-					-0-		
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423	2		N	-0-					-0-		
06		1230 N	782	-0-	-448	-0-		782	2		N	-0-					-0-		

HILL, F. E. III										WELL #: 5									
RRCID -> 229547										COMPL. DATE 04/25/2007									
TOTAL DEPTH 12355										PERF.10876 - 12111									
01		4433 X	3898	-0-	-535	-0-		3896	2	2 9	N	2		2 8			-0-		
02		4004 X	3630	-0-	-374	-0-		3628	2	2 9	N	2		2 8			-0-		
03		4309 X	4308	-0-	-1	-0-		4307	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
04		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4196	2	1 9	N	1		1 8			-0-		
05		4309 X	4300	-0-	-9	-0-		4300	2		N	-0-					-0-		
06		4170 X	4049	-0-	-121	-0-		4048	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		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		1849	2		N	-0-					-0-		
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614	2		N	-0-					-0-		
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601	2		N	-0-					-0-		
04		1740 N	1563	-0-	-177	-0-		1563	2		N	-0-					-0-		
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901	2		N	-0-					-0-		
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1706	2		N	-0-					-0-		

PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 12									
RRCID -> 229677										COMPL. DATE 05/10/2007									
TOTAL DEPTH 12943										PERF.11474 - 12679									
01		2728 X	2279	-0-	-449	-0-		2279	2		N	-0-					-0-		
02		2464 X	2168	-0-	-296	-0-		2168	2		N	-0-					-0-		
03		2728 X	2286	-0-	-442	-0-		2286	2		N	-0-					-0-		
04		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		2342	2		N	-0-					-0-		
05		2387 X	2159	-0-	-228	-0-		2159	2		N	-0-					-0-		
06		2310 X	2159	-0-	-151	-0-		2159	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-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 10															RRCID -> 229846															COMPL. DATE 05/18/2007															TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485																													
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	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					-0-																																																									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-																																																									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-																																																									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-																																																									
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-																																																									
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-																																																									
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 229888															COMPL. DATE 06/27/2007															TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570														
01	1271	N	852	-0-	-419	-0-	849	2		3 9	N	3	3 8				-0-																																																									
02	756	N	456	-0-	-300	-0-	454	2		2 9	N	2	2 8				-0-																																																									
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	981	2		1 9	N	1	1 8				-0-																																																									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2		2 9	N	2	2 8				-0-																																																									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2		2 9	N	2	2 8				-0-																																																									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2		2 9	N	2	2 8				-0-																																																									
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 229902															COMPL. DATE 06/30/2007															TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520														
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-																																																									
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-																																																									
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-																																																									
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2		1 9	N	1	1 8				-0-																																																									
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-																																																									
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-																																																									
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1199	2			N	-0-					-0-																																																									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-																																																									
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			N	-0-					-0-																																																									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-																																																									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					5																																																									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					5																																																									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					5																																																									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					5																																																									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					5																																																									
06	1260	N	848	-0-	-412	-0-	848	2			N	-0-					5																																																									
CURRY GAS UNIT															WELL #: 15															RRCID -> 229926															COMPL. DATE 07/16/2007															TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493														
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-																																																									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-																																																									
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-																																																									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-																																																									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-																																																									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-																																																									
SENER															WELL #: 4															RRCID -> 229928															COMPL. DATE 07/14/2007															TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186														
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-																																																									
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	456	2			N	-0-					-0-																																																									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-																																																									
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-																																																									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-																																																									
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-																																																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SARTOR GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 4H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
						RRCID -> 229930			COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-				-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-				-0-
03	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-				-0-
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-				-0-
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-				-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 229935			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542		
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-				-0-
02	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
03	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2		N	-0-				-0-
04	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	1666	2		N	-0-				-0-
05	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2		N	-0-				-0-
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 229941			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072		
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2561	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	2007	2		N	-0-				-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-				-0-
ORAND -A-			WELL #: 2			RRCID -> 229968			COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585		
01	1209 N	860	-0-	-349	-0-	860	2		N	-0-				-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-				-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-				-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-				-0-
06	1620 N	893	-0-	-727	-0-	893	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 229974			COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935		
01	1767 N	1266	-0-	-501	-0-	1265	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1568 N	1273	-0-	-295	-0-	1272	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1 9	N	1	1 8			-0-
WILLIFORD GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 229983			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918		
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-				-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-				-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 230028			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742		
01	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
02	1456 N	1314	-0-	-142	-0-	1314	2		N	-0-				-0-
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-				-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-				-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 19		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607							
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		589 N	561	-0-	-28	-0-			561 2			N	-0-						-0-
02		532 N	485	-0-	-47	-0-			485 2			N	-0-						-0-
03		558 N	519	-0-	-39	-0-			519 2			N	-0-						-0-
04		540 N	509	-0-	-31	-0-			509 2			N	-0-						-0-
05		527 N	520	-0-	-7	-0-			520 2			N	-0-						-0-
06		510 N	482	-0-	-28	-0-			482 2			N	-0-						-0-
WILLIFORD GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836							
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-			280 2			N	-0-						-0-
02		252 N	249	-0-	-3	-0-			249 2			N	-0-						-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-			282 2			N	-0-						-0-
04		270 N	267	-0-	-3	-0-			267 2			N	-0-						-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-			276 2			N	-0-						-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-			269 2			N	-0-						-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404							
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-			163 2			N	-0-						-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-						-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-			121 2			N	-0-						-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-			211 2			N	-0-						-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-			229 2			N	-0-						-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-			156 2			N	-0-						-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361							
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-			1936 2	1	9	N	1	1	8				-0-
02		1400 N	1210	-0-	-190	-0-			1209 2	1	9	N	1	1	8				-0-
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-			1792 2			N	-0-						-0-
04		1500 N	1399	-0-	-101	-0-			1398 2	1	9	N	1	1	8				-0-
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-			1857 2			N	-0-						-0-
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-			1844 2			N	-0-						-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11078 - 12196							
01		3193 X	3018	-0-	-175	-0-			3018 2			N	-0-						-0-
02		2884 X	2143	-0-	-741	-0-			2143 2			N	-0-						-0-
03		3193 X	2968	-0-	-225	-0-			2968 2			N	-0-						-0-
04		3030 X	2860	-0-	-170	-0-			2860 2			N	-0-						-0-
05		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-			3373 2			N	-0-						-0-
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-			3305 2			N	-0-						-0-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415							
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 2			N	-0-						-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-			153 2			N	-0-						-0-
03		62 N	9	-0-	-53	-0-			9 2			N	-0-						-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-			111 2			N	-0-						-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-			172 2			N	-0-						-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-						-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11293 - 12371							
01		2573 X	2462	-0-	-111	-0-			2461 2	1	9	N	1	1	8				-0-
02		2212 N	2108	-0-	-104	-0-			2108 2			N	-0-						-0-
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-			2495 2			N	-0-						-0-
04		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-			2490 2	1	9	N	1	1	8				-0-
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-			2654 2			N	-0-						-0-
06		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-			2844 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #:		14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11306 - 12428	
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		3968 X	3700	-0-	-268	-0-	3682	2	18	9	N	16	16	8	-0-						
02		3584 X	3352	-0-	-232	-0-	3342	2	10	9	N	9	9	8	-0-						
03		3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3741	2	8	9	N	7	7	8	-0-						
04		3720 X	3576	-0-	-144	-0-	3558	2	18	9	N	16	16	8	-0-						
05		3782 X	3660	-0-	-122	-0-	3654	2	6	9	N	5	5	8	-0-						
06		3630 X	3496	-0-	-134	-0-	3490	2	6	9	N	5	5	8	-0-						
ZENO KING GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11012 - 12162	
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
02		840 N	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
03		806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04		750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	-0-	-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-	-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							
WYNNE, H. E. GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9488 - 9852	
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-	-0-	-0-							
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-	-0-							
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-	-0-							
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-	-0-	-0-							
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-	-0-							
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-	-0-							
CURRY GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11302 - 12690	
01		3193 X	1816	-0-	-1377	-0-	1814	2	2	9	N	2	2	8	-0-						
02		2884 X	1813	-0-	-1071	-0-	1811	2	2	9	N	2	2	8	-0-						
03		3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2615	2	3	9	N	3	3	8	-0-						
04		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2822	2	10	9	N	9	9	8	-0-						
05		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3078	2	3	9	N	3	3	8	-0-						
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2824	2	4	9	N	4	4	8	-0-						
CLARKE GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11604 - 12062	
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3	3	8	-0-						
02		420 N	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2	2	8	-0-						
03		496 N	449	-0-	-47	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	N	3	3	8	-0-						
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
06		420 N	416	-0-	-4	-0-	415	2	1	9	N	1	1	8	-0-						
WILLIFORD GAS UNIT NO.1										WELL #:		6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11046 - 12279	
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	-0-	-0-							
02		280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-	-0-	-0-							
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-	-0-	-0-							
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-	-0-	-0-							
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-	-0-	-0-							
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-	-0-	-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT																				
WELL #: 4										RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388										
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	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	8	2	8	-0-		
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2	2	8	2	8	-0-		
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	4	9	N	4	4	8	4	8	-0-		
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2			N		-0-				-0-		
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2			N		-0-				-0-		
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011										
01	1054 N	822	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	N	2	2	8	2	8	-0-		
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
TEAGUE GAS UNIT 1										WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430										
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-		
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-		
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-		
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-		
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-		
06	870 N	759	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-		
COSSON GAS UNIT										WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312										
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2	2	8	2	8	-0-		
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
04	390 N	151	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3	3	8	3	8	-0-		
05	403 N	124	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
06	240 N	50	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
HUMPHRIES GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507										
01	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	1354	2	4	9	N	4	4	8	4	8	-0-		
02	1288 N	1278	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3	3	8	3	8	-0-		
05	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	1299	2	2	9	N	2	2	8	2	8	-0-		
06	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436										
01	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
02	1624 N	1358	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
03	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2	2	9	N	2	2	8	2	8	-0-		
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486										
01	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
02	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
03	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-		
04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8	1	8	-0-		
05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-		
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	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 #: 3		RRCID -> 231928	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11076 - 12209				
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	3255 X	2731	-0-	-524	-0-	2725 2	6 9 N	5	5 8		-0-
02	2940 X	2631	-0-	-309	-0-	2628 2	3 9 N	3	3 8		-0-
03	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	2899 2	3 9 N	3	3 8		-0-
04	3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2642 2	3 9 N	3	3 8		-0-
05	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	2763 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	2820 X	2564	-0-	-256	-0-	2560 2	4 9 N	4	4 8		-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 231930	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 12577	PERF.11132 - 12350				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
HAM GAS UNIT			WELL #: 28	RRCID -> 232178	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 12688	PERF.10418 - 11406				
01	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
02	1008 N	990	-0-	-18	-0-	990 2		N	-0-		-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068 2	1 9 N	1	1 8		-0-
04	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1030 2	4 9 N	4	4 8		-0-
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1059 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	976 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	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	3353 2	6 9 N	5	5 8		-0-
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3297 2	3 9 N	3	3 8		-0-
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3662 2	2 9 N	2	2 8		-0-
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3373 2	6 9 N	5	5 8		-0-
05	3658 X	3271	-0-	-387	-0-	3270 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3228 2	2 9 N	2	2 8		-0-
HILL, F. E. III			WELL #: 3	RRCID -> 232457	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 12404	PERF.10901 - 11414				
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		9
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		9
03	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-		9
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		9
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-		9
06	2730 N	1971	-0-	-759	-0-	1971 2		N	-0-		9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
			WELL #:			18			RRCID -> 232459			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12857			PERF.11377 - 12715		
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		5301 X	5120	-0-		-181	-0-		4953	2	167	9	N	152	2	8			200	
02		4788 X	3199	-0-		-1589	-0-		3195	2	4	9	N	4	4	8			200	
03		5301 X	3037	-0-		-2264	-0-		3035	2	2	9	N	2	2	8			200	
04		4950 X	1467	-0-		-3483	-0-		1461	2	6	9	N	5	5	8			200	
05		5115 X	4103	-0-		-1012	-0-		4101	2	2	9	N	2	2	8			200	
06		4950 X	1112	-0-		-3838	-0-		1111	2	1	9	N	1	1	8			200	
PERSON UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 233015			COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 12360			PERF.10927 - 12208		
01		310 N	247	-0-		-63	-0-		247	2			N	-0-					-0-	
02		273 N	273	-0-		-0-	-0-		273	2			N	-0-					-0-	
03		279 N	244	-0-		-35	-0-		244	2			N	-0-					-0-	
04		240 N	214	-0-		-26	-0-		214	2			N	-0-					-0-	
05		310 N	229	-0-		-81	-0-		229	2			N	-0-					-0-	
06		240 N	235	-0-		-5	-0-		235	2			N	-0-					-0-	
PENN-SENER			WELL #:			3			RRCID -> 233024			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 12659			PERF.11088 - 12430		
01		1519 N	1317	-0-		-202	-0-		1317	2			N	-0-					-0-	
02		1372 N	1167	-0-		-205	-0-		1167	2			N	-0-					-0-	
03		1519 N	970	-0-		-549	-0-		970	2			N	-0-					-0-	
04		1961 N	1961	-0-		-0-	-0-		1961	2			N	-0-					-0-	
05		1341 N	1341	-0-		-0-	-0-		1341	2			N	-0-					-0-	
06		2011 N	2011	-0-		-0-	-0-		2011	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			23			RRCID -> 233256			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12420			PERF.11783 - 12199		
01		1116 N	1017	-0-		-99	-0-		1017	2			N	-0-					-0-	
02		560 N	332	-0-		-228	-0-		332	2			N	-0-					-0-	
03		970 N	970	-0-		-0-	-0-		970	2			N	-0-					-0-	
04		990 N	902	-0-		-88	-0-		902	2			N	-0-					-0-	
05		1102 N	1102	-0-		-0-	-0-		1102	2			N	-0-					-0-	
06		946 N	946	-0-		-0-	-0-		946	2			N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:			21			RRCID -> 233263			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12480			PERF.11175 - 12333		
01		1302 N	727	-0-		-575	-0-		723	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
02		1036 N	734	-0-		-302	-0-		732	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
03		973 N	973	-0-		-0-	-0-		971	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04		731 N	731	-0-		-0-	-0-		727	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
05		833 N	833	-0-		-0-	-0-		831	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
06		1015 N	1015	-0-		-0-	-0-		1013	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT			WELL #:			12			RRCID -> 233264			COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 13015			PERF.11514 - 12817		
01		335 N	335	-0-		-0-	-0-		335	2			N	-0-					-0-	
02		812 N	363	-0-		-449	-0-		363	2			N	-0-					-0-	
03		465 N	410	-0-		-55	-0-		410	2			N	-0-					-0-	
04		416 N	416	-0-		-0-	-0-		416	2			N	-0-					-0-	
05		476 N	476	-0-		-0-	-0-		476	2			N	-0-					-0-	
06		390 N	350	-0-		-40	-0-		350	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		1736 N	1419	-0-		-317	-0-		1416	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02		1317 N	1317	-0-		-0-	-0-		1316	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03		1736 N	1581	-0-		-155	-0-		1580	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04		1529 N	1529	-0-		-0-	-0-		1526	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
05		1457 N	1440	-0-		-17	-0-		1439	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06		1530 N	1120	-0-		-410	-0-		1119	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													
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2				N	-0-			138
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-			138
03	465 N	246	-0-	-219	-0-	246	2				N	-0-			138
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-			138
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2				N	-0-			138
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	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	5245	-0-	-800	-0-	5244	2	1	9		N	1	1	8	-0-
02	5460 X	4624	-0-	-836	-0-	4624	2				N	-0-			-0-
03	5363 X	4808	-0-	-555	-0-	4806	2	2	9		N	2	2	8	-0-
04	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6280	2	6	9		N	5	5	8	-0-
05	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5412	2	2	9		N	2	2	8	-0-
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5255	2	2	9		N	2	2	8	-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140							
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2				N	-0-			-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2				N	-0-			-0-
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2				N	-0-			-0-
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2				N	-0-			-0-
05	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2				N	-0-			-0-
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4789	2	2	9		N	2	2	8	-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104							
01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8103	2	3	9		N	3	3	8	-0-
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6213	2	1	9		N	1	1	8	-0-
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191	2	1	9		N	1	1	8	-0-
04	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8427	2	4	9		N	4	4	8	-0-
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6652	2	2	9		N	2	2	8	-0-
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-			-0-
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269							
01	2666 X	2536	-0-	-130	-0-	2536	2				N	-0-			-0-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2855	2	2	9		N	2	2	8	-0-
03	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5534	2	1	9		N	1	1	8	-0-
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3989	2	4	9		N	4	4	8	-0-
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4668	2	1	9		N	1	1	8	-0-
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4186	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	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9		N	1	1	8	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9		N	1	1	8	-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9		N	1	1	8	-0-
04	1110 N	651	-0-	-459	-0-	649	2	2	9		N	2	2	8	-0-
05	1271 N	738	-0-	-533	-0-	737	2	1	9		N	1	1	8	-0-
06	1080 N	807	-0-	-273	-0-	806	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	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2				N	-0-			-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2				N	-0-			-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2				N	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2				N	-0-			-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2				N	-0-			-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
CAT CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL	DEPTH	12958	PERF.11462 - 11905
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2		N	-0-		-0-
05	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2		N	-0-		-0-
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL	DEPTH	12726	PERF.11400 - 12560
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3	-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2	-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	N	1	-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3	-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2	-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	N	2	-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL	DEPTH	12180	PERF.11600 - 11964
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1	-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1	-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-	-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-	-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1			WELL #:		9	RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/25/2025		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11072 - 12205
01	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2121	2	2	9	N	2	-0-
02	2128	N	1875	-0-	-253	-0-	1874	2	1	9	N	1	-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-	-0-
04	2040	N	1803	-0-	-237	-0-	1802	2	1	9	N	1	-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9	N	1	-0-
06	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1943	2	1	9	N	1	-0-

ORAND -A-			WELL #:		3	RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL	DEPTH	12969	PERF.11428 - 12586
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4990	2	4	9	N	4	-0-
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4592	2	2	9	N	2	-0-
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5406	2	2	9	N	2	-0-
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5068	2	4	9	N	4	-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4955	2	1	9	N	1	-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4319	2	2	9	N	2	-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL	DEPTH	12965	PERF.11518 - 11956
01	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	2021	2	1	9	N	1	-0-
02	2044	N	1639	-0-	-405	-0-	1638	2	1	9	N	1	-0-
03	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2			N	-0-	-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	N	1	-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-	-0-
06	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	1816	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 12				RRCID -> 233747				COMPL. DATE 02/22/2008				TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891							
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	1023 N	857	-0-	-166	-0-	855	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	887	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
05	992 N	911	-0-	-81	-0-	910	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
06	1110 N	754	-0-	-356	-0-	753	2	1	9	N	1	1	8		-0-				

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 233748				COMPL. DATE 01/31/2008							
												TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572							
01	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
02	2716 X	2623	-0-	-93	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
03	3007 X	2575	-0-	-432	-0-	2574	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
04	2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2545	2	4	9	N	4	4	8		-0-				
05	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2772	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
06	2820 X	2672	-0-	-148	-0-	2672	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	1209 N	846	-0-	-363	-0-	846	2			N	-0-				-0-				
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				-0-				
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				-0-				
04	810 N	474	-0-	-336	-0-	474	2			N	-0-				-0-				
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-				
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-				

HAM GAS UNIT				WELL #: 20				RRCID -> 234065				COMPL. DATE 02/15/2008							
												TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400							
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-				-0-				
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-				-0-				
04	1590 N	1079	-0-	-511	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
05	1643 N	942	-0-	-701	-0-	942	2			N	-0-				-0-				
06	1590 N	998	-0-	-592	-0-	998	2			N	-0-				-0-				

CURRY GAS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 234754				COMPL. DATE 02/12/2008							
												TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396							
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-				
02	336 N	94	-0-	-242	-0-	94	2			N	-0-				-0-				
03	372 N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-				-0-				
04	450 N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-				-0-				
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-				
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-				

MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 234840				COMPL. DATE 04/17/2008							
												TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256							
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-				-0-				
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				-0-				
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-				-0-				
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				-0-				
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-				-0-				
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-				-0-				

BUTLER GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 234865				COMPL. DATE 08/16/2007							
												TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698							
01	434 N	81	-0-	-353	-0-	81	2			N	-0-				-0-				
02	588 N	66	-0-	-522	-0-	66	2			N	-0-				-0-				
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-				-0-				
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-				-0-				
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 17H													RRCID -> 234866			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
01	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	2			N	-0-				-0-									
02	364 N	184	-0-	-180	-0-	184	2			N	-0-				-0-									
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-				-0-									
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-									
05	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-				-0-									
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-				-0-									
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 16			RRCID -> 235613			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979		
01	1705 N	1140	-0-	-565	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-				-0-									
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-				-0-									
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-				-0-									
06	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-				-0-									
HAM GAS UNIT													WELL #: 23			RRCID -> 235616			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-									
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-				-0-									
06	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 235629			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-									
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-									
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-									
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-									
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-									
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-				-0-									
NORTHEN GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 235719			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967		
01	1116 N	762	-0-	-354	-0-	762	2			N	-0-				-0-									
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	694	2			N	-0-				-0-									
03	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-				-0-									
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-				-0-									
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-				-0-									
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2			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	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8		-0-									
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8		-0-									
03	558 N	77	-0-	-481	-0-	77	2			N	-0-				-0-									
04	780 N	149	-0-	-631	-0-	149	2			N	-0-				-0-									
05	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-				-0-									
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	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																																																																										
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 236035															COMPL. DATE 01/26/2008															TOTAL DEPTH 13188															PERF.11582 - 12708														
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2	3	9	N	3	3	8	-0-																																																																							
05	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 236059															COMPL. DATE 03/28/2008															TOTAL DEPTH 11850															PERF.10792 - 11510														
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			-0-																																																																							
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			-0-																																																																							
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-																																																																							
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-																																																																							
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	763	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	279	N	253	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-																																																																							
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-																																																																							
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-																																																																							
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-																																																																							
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-																																																																							
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-																																																																							
ORAND -A-															WELL #: 5															RRCID -> 237238															COMPL. DATE 10/12/2010															TOTAL DEPTH 13134															PERF.11660 - 12258														
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-																																																																							
02	2212	X	1284	-0-	-928	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-																																																																							
03	2449	X	1489	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-																																																																							
04	2370	X	1659	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-																																																																							
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 237736															COMPL. DATE 04/15/2008															TOTAL DEPTH 12468															PERF.11014 - 12186														
01	1240	N	765	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																							
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																							
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	8	9	N	7	7	8	-0-																																																																							
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																							
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																							
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 238971															COMPL. DATE 04/30/2008															TOTAL DEPTH 12865															PERF.11489 - 12561														
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-																																																																							
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-																																																																							
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-																																																																							
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-																																																																							
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-																																																																							
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-																																																																							
HAM GAS UNIT															WELL #: 29															RRCID -> 238972															COMPL. DATE 04/19/2008															TOTAL DEPTH 12558															PERF.11162 - 12324														
01	3038	X	1608	-0-	-1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																							
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																							
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
HAM GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 238978															COMPL. DATE 07/07/2009															TOTAL DEPTH 11790															PERF. 8548 - 11401																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			</

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
COSSON GAS UNIT			WELL #:		15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-			2744	2		N	-0-					-0-	
02		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-			1711	2		N	-0-					-0-	
03		668 X	668	-0-	-0-	-0-			668	2		N	-0-					-0-	
04		657 X	657	-0-	-0-	-0-			657	2		N	-0-					-0-	
05		671 X	671	-0-	-0-	-0-			671	2		N	-0-					-0-	
06		664 X	664	-0-	-0-	-0-			664	2		N	-0-					-0-	
NORTHEN GAS UNIT					WELL #:		14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022				
01		868 N	851	-0-	-17	-0-			851	2		N	-0-					114	
02		784 N	767	-0-	-17	-0-			767	2		N	-0-					114	
03		868 N	849	-0-	-19	-0-			849	2		N	-0-					114	
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-			824	2		N	-0-					114	
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-			844	2		N	-0-					114	
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-			821	2		N	-0-					114	
CURRY GAS UNIT					WELL #:		16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443				
01		1054 N	957	-0-	-97	-0-			957	2		N	-0-					-0-	
02		1148 N	1142	-0-	-6	-0-			1142	2		N	-0-					-0-	
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			1281	2		N	-0-					-0-	
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			1240	2		N	-0-					-0-	
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			1281	2		N	-0-					-0-	
06		1230 N	1174	-0-	-56	-0-			1174	2		N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT					WELL #:		17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042				
01		3751 X	3030	-0-	-721	-0-			3024	2	6 9	N	5	5 8				-0-	
02		3500 X	3429	-0-	-71	-0-			3426	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
03		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-			3896	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
04		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-			3840	2	6 9	N	5	5 8				-0-	
05		3782 X	2374	-0-	-1408	-0-			2372	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
06		3780 X	2326	-0-	-1454	-0-			2324	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
CURRY GAS UNIT					WELL #:		14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556				
01		3658 X	2799	-0-	-859	-0-			2798	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
02		3052 X	2170	-0-	-882	-0-			2169	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-			3404	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
04		3270 X	3085	-0-	-185	-0-			3081	2	4 9	N	4	4 8				-0-	
05		3348 X	3244	-0-	-104	-0-			3241	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
06		3300 X	3071	-0-	-229	-0-			3070	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	8600	-0-	5500	-0-			8599	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
02		2800 N	4277	-0-	1477	-0-			4276	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
03		17807 X	3616	-0-	-14191	-0-			3616	2		N	-0-					-0-	
04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-			2812	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
05		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-			4747	2		N	-0-					-0-	
06		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-			5651	2		N	-0-					-0-	
BONNER, J.					WELL #:		10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992				
01		1860 N	1359	-0-	-501	-0-			1358	2	1 9	Y	1	1 8				-0-	
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			1343	2		Y	-0-					-0-	
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-			1514	2		Y	-0-					-0-	
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-			1438	2	1 9	Y	1	1 8				-0-	
05		1488 N	1457	-0-	-31	-0-			1456	2	1 9	Y	1	1 8				-0-	
06		1470 N	1452	-0-	-18	-0-			1451	2	1 9	Y	1	1 8				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 386310															
WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612															
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	3441 X	2546	-0-	-895	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	3108 X	2282	-0-	-826	-0-	2282	2			N	-0-			-0-	
03	3441 X	2315	-0-	-1126	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	3330 X	2768	-0-	-562	-0-	2766	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	3441 X	2570	-0-	-871	-0-	2569	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	2460 X	1860	-0-	-600	-0-	1859	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	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			7	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			7	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			7	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			7	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	7	
06	3000 N	3192	-0-	192	192	3191	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134															
01	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-	
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-	
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			-0-	
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802															
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	2800 N	3042	-0-	242	242	3040	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	3100 N	3318	-0-	218	460	3317	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	3000 N	3053	-0-	53	513	3050	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
05	3535 X	3022	-0-	-513	-0-	3020	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416															
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-	
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-	
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-	
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	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	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	2436 X	1555	-0-	-881	-0-	1555	2			N	-0-			-0-	
03	2604 X	2036	-0-	-568	-0-	2036	2			N	-0-			-0-	
04	2370 X	1952	-0-	-418	-0-	1950	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//		88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
			WELL #:		11	RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169						
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	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02	1372 N	726	-0-	-0-	-646	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-	
03	1488 N	605	-0-	-0-	-883	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-	
04	1020 N	914	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-				-0-	
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-				-0-	
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114						
01	2015 N	1714	-0-	-0-	-301	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02	2604 N	600	-0-	-0-	-2004	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-	
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-				-0-	
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-				-0-	
06	2700 N	1676	-0-	-0-	-1024	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472						
01	1147 N	1135	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04	1110 N	1097	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	1094	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
05	1147 N	1137	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
06	1110 N	1044	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	1042	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249		PERF.11533 - 12028						
01	3100 N	3096	-0-	-0-	-4	-0-	487	3094	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02	2716 N	2142	-0-	-0-	-574	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
03	3007 X	2710	-0-	-0-	-297	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04	2910 X	2374	-0-	-0-	-536	-0-	-0-	2372	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
05	3007 X	2441	-0-	-0-	-566	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06	2910 X	2357	-0-	-0-	-553	-0-	-0-	2356	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3			WELL #:		4	RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654		PERF.10053 - 11478						
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2	12	9	N	11	11	8		-0-	
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11390 - 12514						
01	1922 N	1916	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02	1680 N	1667	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
05	1860 N	1557	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	1556	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11380						
01	2914 X	2628	-0-	-0-	-286	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-	
02	2632 X	2441	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	2441	2			N	-0-				-0-	
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-				-0-	
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-				-0-	
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-				-0-	
06	2820 N	1869	-0-	-0-	-951	-0-	-0-	1869	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944														
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	AMT	CODE
01	992 N	743	-0-	-249	-0-	742	2	1	9	N		1	1	8
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N		-0-		
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N		-0-		
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N		1	1	8
05	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N		-0-		
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N		-0-		
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520														
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N		-0-		
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	515	2			N		-0-		
03	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N		-0-		
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N		-0-		
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N		-0-		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N		-0-		
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533														
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N		-0-		
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N		-0-		
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N		-0-		
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N		-0-		
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N		-0-		
06	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N		-0-		
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590														
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N		-0-		
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N		-0-		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N		-0-		
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N		-0-		
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N		-0-		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N		-0-		
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891														
01	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1011	2	1	9	N		1	1	8
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-	757	2			N		-0-		
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N		-0-		
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	N		1	1	8
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N		-0-		
06	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N		-0-		
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302														
01	3689 X	3213	-0-	-476	-0-	3213	2			N		-0-		
02	3332 X	1761	-0-	-1571	-0-	1761	2			N		-0-		
03	3689 X	1769	-0-	-1920	-0-	1769	2			N		-0-		
04	3420 X	2247	-0-	-1173	-0-	2247	2			N		-0-		
05	3534 X	2082	-0-	-1452	-0-	2082	2			N		-0-		
06	3120 X	2272	-0-	-848	-0-	2272	2			N		-0-		
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606														
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-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 12/12/2024		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068						
01	3472	X	1553	-0-	-1919	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			25
02	2632	X	1610	-0-	-1022	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2852	X	2279	-0-	-573	-0-	2278	2	1	9	N	1	1	8			25
04	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8			25
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					25
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					25
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246						
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960						
01	2790	X	1889	-0-	-901	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2576	X	2493	-0-	-83	-0-	2492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2759	X	2085	-0-	-674	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639						
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994						
01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7928	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7781	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	2168	-0-	-2	-0-	2166	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738		
M	ALLOW 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	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2602 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2033 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	982 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1911 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2439 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
HAM GAS UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280		
01	4557 X	4263	-0-	-294	-0-	4262 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
02	4116 X	3655	-0-	-461	-0-	3655 2		N	-0-	-0-	-0-			
03	4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4141 2		N	-0-	-0-	-0-			
04	4410 X	4211	-0-	-199	-0-	4211 2		N	-0-	-0-	-0-			
05	4557 X	4275	-0-	-282	-0-	4275 2		N	-0-	-0-	-0-			
06	4140 X	4107	-0-	-33	-0-	4107 2		N	-0-	-0-	-0-			
HUGH REED "A"				WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526		
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-	-0-	-0-			
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2161 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2282 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2099 2	4 9	N	4	4 8	-0-			
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2039 2	3 9	N	3	3 8	-0-			
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11174 - 12431		
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-	-0-	-0-			
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1861 2	7 9	N	6	6 8	-0-			
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1908 2	3 9	N	3	3 8	-0-			
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2003 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11116 - 13830		
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-	-0-	-0-			
02	3892 X	3345	-0-	-547	-0-	3344 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
03	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471 2		N	-0-	-0-	-0-			
04	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2		N	-0-	-0-	-0-			
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-	-0-	-0-			
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2		N	-0-	-0-	-0-			
SCARBOROUGH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053		
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-	46			
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	-0-	46			
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-	46			
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-	46			
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-	46			
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	-0-	46			
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366		
01	2852 X	1903	-0-	-949	-0-	1900 2	3 9	N	3	3 8	-0-			
02	2464 X	2222	-0-	-242	-0-	2221 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
03	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2562 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
04	2640 X	2462	-0-	-178	-0-	2459 2	3 9	N	3	3 8	-0-			
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3072 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3374 2	2 9	N	2	2 8	-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232						
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	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-		1980	2			N	-0-					-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-		1842	2			N	-0-					-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-		2060	2			N	-0-					-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-		1995	2			N	-0-					-0-
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-		2044	2			N	-0-					-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-		1963	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460						
01	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	-0-		1006	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-		1141	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-		1376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-		1151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-		1336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1320 N	1236	-0-	-84	-0-	-0-		1235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742						
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	-0-		521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	560 N	485	-0-	-75	-0-	-0-		484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-		576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-		844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-		791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392						
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-		1515	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1176 N	999	-0-	-177	-0-	-0-		996	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	-0-		1052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1470 N	1105	-0-	-365	-0-	-0-		1099	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-		1113	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-		1052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567		PERF.11135 - 12345						
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-		3314	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-		2505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-		3392	2			N	-0-				-0-	
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-		2950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	-0-		2146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1770 X	1662	-0-	-108	-0-	-0-		1662	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	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-		2310	2			N	-0-					-0-
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	-0-		2343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-		2615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-		2493	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-		2657	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	-0-		2606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515		PERF.10372 - 12438						
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	-0-		698	2			N	-0-					-0-
02	644 N	490	-0-	-154	-0-	-0-		490	2			N	-0-					-0-
03	713 N	452	-0-	-261	-0-	-0-		452	2			N	-0-					-0-
04	690 N	462	-0-	-228	-0-	-0-		462	2			N	-0-					-0-
05	558 N	472	-0-	-86	-0-	-0-		472	2			N	-0-					-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	-0-		430	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
BOYD "A" GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 247999															COMPL. DATE 02/06/2009															TOTAL DEPTH 12317															PERF.11200 - 12295														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																
																		AMT		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																	
01			4030 X		2636		-0-				-1394		-0-				2636		2						N		-0-												-0-																																																		
02			3640 X		2976		-0-				-664		-0-				2974		2				2		9		N		2				2		8				-0-																																																		
03			4053 X		4053		-0-				-0-		-0-				4051		2				2		9		N		2				2		8				-0-																																																		
04			3789 X		3789		-0-				-0-		-0-				3783		2				6		9		N		5				5		8				-0-																																																		
05			3747 X		3747		-0-				-0-		-0-				3744		2				3		9		N		3				3		8				-0-																																																		
06			3930 X		3714		-0-				-216		-0-				3712		2				2		9		N		2				2		8				-0-																																																		
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															WELL #: 5															RRCID -> 248188															COMPL. DATE 01/03/2009															TOTAL DEPTH 12841															PERF.11363 - 11895														
01			477 X		477		-0-				-0-		-0-				477		2						N		-0-														-0-																																																
02			443 X		443		-0-				-0-		-0-				443		2						N		-0-												-0-																																																		
03			498 X		498		-0-				-0-		-0-				498		2						N		-0-												-0-																																																		
04			474 X		474		-0-				-0-		-0-				474		2						N		-0-												-0-																																																		
05			498 X		498		-0-				-0-		-0-				498		2						N		-0-												-0-																																																		
06			455 X		455		-0-				-0-		-0-				455		2						N		-0-												-0-																																																		
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 248210															COMPL. DATE 11/20/2007															TOTAL DEPTH 14676															PERF.12900 - 14550														
01			3100 N		6641		-0-				3541		8796				6641		2						N		-0-														-0-																																																
02			13700 X		4904		-0-				-8796		-0-				4904		2						N		-0-												-0-																																																		
03			5050 X		5050		-0-				-0-		-0-				5050		2						N		-0-												-0-																																																		
04			3914 X		3914		-0-				-0-		-0-				3914		2						N		-0-												-0-																																																		
05			2258 X		2258		-0-				-0-		-0-				2258		2						N		-0-												-0-																																																		
06			1184 X		1184		-0-				-0-		-0-				1184		2						N		-0-												-0-																																																		
DOWELL GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 248217															COMPL. DATE 09/02/2008															TOTAL DEPTH 12554															PERF.10788 - 12386														
01			1813 N		1813		-0-				-0-		-0-				1813		2						N		-0-														-0-																																																
02			1736 N		1612		-0-				-124		-0-				1612		2						N		-0-												-0-																																																		
03			1869 N		1869		-0-				-0-		-0-				1869		2						N		-0-												-0-																																																		
04			1806 N		1806		-0-				-0-		-0-				1806		2						N		-0-												-0-																																																		
05			1831 N		1831		-0-				-0-		-0-				1831		2						N		-0-												-0-																																																		
06			2608 N		2608		-0-				-0-		-0-				2608		2						N		-0-												-0-																																																		
BOYD "A"															WELL #: 4															RRCID -> 250549															COMPL. DATE 06/10/2008															TOTAL DEPTH 12240															PERF.10951 - 12040														
01			2858 N		2858		-0-				-0-		-0-				2855		2				3		9		N		3				3		8						-0-																																																
02			2800 N		3082		-0-				282		282				3079		2				3		9		N		3				3		8				-0-																																																		
03			3100 N		2959		-0-				-141		141				2958		2				1		9		N		1				1		8				-0-																																																		
04			2819 N		2678		-0-				-141		-0-				2675		2				3		9		N		3				3		8				-0-																																																		
05			2723 X		2723		-0-				-0-		-0-				2722		2				1		9		N		1				1		8				-0-																																																		
06			2227 X		2227		-0-				-0-		-0-				2226		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			3255 X		3209		-0-				-46		-0-				3208		2				1		9		N		1				1		8						-0-																																																
02			2940 X		2884		-0-				-56		-0-				2883		2				1		9		N		1				1		8				-0-																																																		
03			3255 X		3205		-0-				-50		-0-				3204		2				1		9		N		1				1		8				-0-																																																		
04			3120 X		3074		-0-				-46		-0-				3073		2				1		9		N		1				1		8				-0-																																																		
05			3224 X		3191		-0-				-33		-0-				3190		2				1		9		N		1				1		8				-0-																																																		
06			3123 X		3123		-0-				-0-		-0-				3122		2				1		9		N		1				1		8				-0-																																																		
ORAND #1															WELL #: 4															RRCID -> 250578															COMPL. DATE 01/30/2009															TOTAL DEPTH 12385															PERF.10592 - 12320														
01			2139 X		707		-0-				-1432		-0-				707		2						N		-0-														-0-																																																
02			5449 X		5449		-0-				-0-		-0-				5438		2				11		9		N		10				10		8				-0-																																																		
03			5103 X		5103		-0-				-0-		-0-				5097		2				6		9		N		5				5		8				-0-																																																		
04			5017 X		5017		-0-				-0-		-0-				4999		2				18		9		N		16				16		8				-0-																																																		
05			4344 X		4344		-0-				-0-		-0-				4337		2				7		9		N		6				6		8				-0-																																																		
06			3480 X		3392		-0-				-88		-0-				3388		2				4		9		N		4				4		8				-0-																																																		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078			
M	ALLOW 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	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1260 N	1035	-0-	-225	-0-	1035	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	1539	-0-	-197	-0-	1538	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	1251	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8	-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522			
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
03	713 N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-			-0-
04	630 N	136	-0-	-494	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	4191	-0-	1191	-0-	4191	2			N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496			
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2490 N	2290	-0-	-200	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2573 N	1982	-0-	-591	-0-	1981	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2490 N	2368	-0-	-122	-0-	2367	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	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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374			
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
03	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
04	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
05	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 1111

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WILLARD GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3720 X	3163	-0-	-557	-0-	3162	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
02	3360 X	2557	-0-	-803	-0-	2556	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
03	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	3357	2	2	9	N	2	2 8		-0-		
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	2	6	9	N	5	5 8		-0-		
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3795	2	4	9	N	4	4 8		-0-		
ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250			
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-		
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-		
03	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-			-0-		
04	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-			-0-		
05	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-			-0-		
06	1290 N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-			-0-		
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:		11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512			
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-		
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	1029	2			N	-0-			-0-		
03	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-			-0-		
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-		
05	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-			-0-		
06	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			N	-0-			-0-		
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410			
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-			-0-		
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			-0-		
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-			-0-		
04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	N	2	2 8		-0-		
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2973	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	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	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			-0-		
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	2			N	-0-			-0-		
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			-0-		
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-			-0-		
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-		
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	1953 X	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			N	-0-			-0-		
02	1764 X	429	-0-	-1335	-0-	429	2			N	-0-			-0-		
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-		
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-		
05	1953 X	1171	-0-	-782	-0-	1171	2			N	-0-			-0-		
06	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-		
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526			
01	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-			-0-		
02	1764 N	1378	-0-	-386	-0-	1378	2			N	-0-			-0-		
03	1922 N	1614	-0-	-308	-0-	1614	2			N	-0-			-0-		
04	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1668	2			N	-0-			-0-		
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-		
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD "A" GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 8			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 251286			COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296						
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		1519 N	1508	-0-	-11	-0-		1508 2			N	-0-						-0-
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374 2			N	-0-						-0-
03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1815 2			N	-0-						-0-
04		1470 N	1262	-0-	-208	-0-		1262 2			N	-0-						-0-
05		1519 N	1378	-0-	-141	-0-		1378 2			N	-0-						-0-
06		1530 N	1338	-0-	-192	-0-		1338 2			N	-0-						-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 251287			COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308						
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1125 2	2	9	N	2		2	8			-0-
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1577 2		1	9	N	1		1	8		-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-		590 2		1	9	N	1		1	8		-0-
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2191 2		2	9	N	2		2	8		-0-
05		527 N	263	-0-	-264	-0-		263 2			N	-0-						-0-
06		510 N	239	-0-	-271	-0-		239 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	1220	-0-	-2779	-0-		1220 2			N	-0-						-0-
02		3612 X	1145	-0-	-2467	-0-		1145 2			N	-0-						-0-
03		3596 X	1443	-0-	-2153	-0-		1443 2			N	-0-						-0-
04		2190 X	1689	-0-	-501	-0-		1689 2			N	-0-						-0-
05		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-		3323 2	1	9	N	1		1	8			-0-
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		3247 2	1	9	N	1		1	8			-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 251367			COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760						
01		310 N	302	-0-	-8	-0-		302 2			N	-0-						-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-		261 2			N	-0-						-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2			N	-0-						-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-		279 2			N	-0-						-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2			N	-0-						-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-		269 2			N	-0-						-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 251399			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172						
01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		2478 2	2	9	N	2		2	8			-0-
02		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		2263 2		1	9	N	1		1	8		-0-
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		2445 2		1	9	N	1		1	8		-0-
04		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2256 2		1	9	N	1		1	8		-0-
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338 2			N	-0-						-0-
06		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2287 2			N	-0-						-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 251403			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462						
01		1116 N	970	-0-	-146	-0-		969 2	1	9	N	1		1	8			-0-
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-		976 2	2	9	N	2		2	8			-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1297 2	2	9	N	2		2	8			-0-
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1017 2	2	9	N	2		2	8			-0-
05		1085 N	851	-0-	-234	-0-		849 2	2	9	N	2		2	8			-0-
06		1260 N	1132	-0-	-128	-0-		1130 2	2	9	N	2		2	8			-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 251406			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532						
01		1984 N	1402	-0-	-582	-0-		1399 2	3	9	N	3		3	8			-0-
02		1484 N	968	-0-	-516	-0-		967 2	1	9	N	1		1	8			-0-
03		2108 N	1771	-0-	-337	-0-		1771 2			N	-0-						-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1579 2			N	-0-						-0-
05		1085 N	1052	-0-	-33	-0-		1051 2	1	9	N	1		1	8			-0-
06		1710 N	782	-0-	-928	-0-		782 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	251463	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.11571	- 15000	
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		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			-0-	
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-			-0-	
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-			-0-	
04		450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2			N	-0-			-0-	
05		682 N	439	-0-	-243	-0-	439 2			N	-0-			-0-	
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID ->	251655	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.11814	- 12242	
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-			-0-	
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-			-0-	
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2			N	-0-			-0-	
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-			-0-	
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-			-0-	
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-			-0-	
HILL, F. E. III			WELL #:		4H	RRCID ->	251749	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	13605	PERF.10904	- 11372	
01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2438 2	3	9	N	3	3 8		-0-	
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215 2	3	9	N	3	3 8		-0-	
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2396 2	2	9	N	2	2 8		-0-	
04		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2331 2	3	9	N	3	3 8		-0-	
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2548 2	2	9	N	2	2 8		-0-	
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2377 2	2	9	N	2	2 8		-0-	
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.11368	- 12579	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL	DEPTH	12846	PERF.11472	- 12572	
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-			-0-	
02		868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2			N	-0-			-0-	
03		1085 N	930	-0-	-155	-0-	930 2			N	-0-			-0-	
04		1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1093 2			N	-0-			-0-	
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			-0-	
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 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		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215 2	3	9	N	3	3 8		-0-	
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	778 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	840 2	2	9	N	2	2 8		-0-	
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244 2	4	9	N	4	4 8		-0-	
ZENO KING GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	252365	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL	DEPTH	12431	PERF.11005	- 12244	
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-			-0-	
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-			-0-	
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-			-0-	
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-			-0-	
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-			-0-	
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205														
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	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1018 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	1036 N	892	-0-	-144	-0-	891 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1168 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127 2	1 9	N	1	1 8				-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-					-0-
06	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1048 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	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280 2		N	-0-					-0-
02	1288 N	1153	-0-	-135	-0-	1153 2		N	-0-					-0-
03	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371 2		N	-0-					-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-					-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-					-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-					-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632														
01	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1743 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2053 2	2 9	N	2	2 8				-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2272 2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2201 2	1 9	N	1	1 8				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178														
01	2201 N	1897	-0-	-304	-0-	1897 2		N	-0-					-0-
02	1988 N	1352	-0-	-636	-0-	1352 2		N	-0-					-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-					-0-
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-					-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-					-0-
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 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	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1241 2	3 9	N	3	3 8				-0-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1477 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1331 2	2 9	N	2	2 8				-0-
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1428 2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1039 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	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4004 2	2 9	N	2	2 8				130
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3826 2	2 9	N	2	2 8				130
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4135 2	1 9	N	1	1 8				130
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4066 2	2 9	N	2	2 8				130
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4226 2	1 9	N	1	1 8				130
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3532 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	2728 X	1717	-0-	-1011	-0-	1717 2		N	-0-					-0-
02	2156 X	418	-0-	-1738	-0-	418 2		N	-0-					-0-
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-					-0-
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-					-0-
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		N	-0-					-0-
06	3150 X	738	-0-	-2412	-0-	738 2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785															
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	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1447	2	2 9	N	2	2	8			-0-
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1 9	N	1	1	8			-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1 9	N	1	1	8			-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2 9	N	2	2	8			-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1 9	N	1	1	8			-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1 9	N	1	1	8			-0-
BONNER, J.													WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
OWENS "C"													WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433		
01	1550 N	1264	-0-	-286	-0-	1260	2	4 9	N	4	4	8			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4 9	N	4	4	8			-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3 9	N	3	3	8			-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7 9	N	6	6	8			-0-
05	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1410	2	2 9	N	2	2	8			-0-
06	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1346	2	3 9	N	3	3	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711		
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-					-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-					-0-
03	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2		N	-0-					-0-
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2		N	-0-					-0-
05	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2		N	-0-					-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060		
01	2139 N	1633	-0-	-506	-0-	1632	2	1 9	N	1	1	8			-0-
02	1848 N	1400	-0-	-448	-0-	1400	2		N	-0-					-0-
03	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2		N	-0-					-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1 9	N	1	1	8			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-					-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160		
01	2356 N	1168	-0-	-1188	-0-	1165	2	3 9	N	3	3	8			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2 9	N	2	2	8			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2 9	N	2	2	8			-0-
04	1140 N	832	-0-	-308	-0-	828	2	4 9	N	4	4	8			-0-
05	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1187	2	1 9	N	1	1	8			-0-
06	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1223	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BLACK, H. D.GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	253252	COMPL.	DATE	10/29/2009	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11074	- 12249				
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 N	2021	-0-	-676	-0-	2021	2					N	-0-					-0-	
02	2380 N	647	-0-	-1733	-0-	647	2					N	-0-					-0-	
03	2573 N	856	-0-	-1717	-0-	856	2					N	-0-					-0-	
04	1950 N	730	-0-	-1220	-0-	728	2			2	9	N	2		2	8		-0-	
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	2			4	9	N	4		4	8		-0-	
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	253256	COMPL.	DATE	10/18/2009	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.11282	- 11676				
01	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2					N	-0-					-0-	
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2					N	-0-					-0-	
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2					N	-0-					-0-	
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2					N	-0-					-0-	
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2					N	-0-					-0-	
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2					N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	253422	COMPL.	DATE	09/24/2009	TOTAL	DEPTH	11854	PERF.11240	- 11714				
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2			2	9	N	2		2	8		-0-	
02	1400 N	1338	-0-	-62	-0-	1337	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1464	2			2	9	N	2		2	8		-0-	
05	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1445	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1330	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	253429	COMPL.	DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.11105	- 12208				
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2					N	-0-					-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2					N	-0-					-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2					N	-0-					-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2					N	-0-					-0-	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2					N	-0-					-0-	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2					N	-0-					-0-	
LEVELS, MARION				WELL #:	4	RRCID ->	253502	COMPL.	DATE	11/06/2009	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.11018	- 12324				
01	2542 N	2183	-0-	-359	-0-	2181	2			2	9	N	2		2	8		-0-	
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2318	2			2	9	N	2		2	8		-0-	
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2433	2			3	9	N	3		3	8		-0-	
05	2573 N	2389	-0-	-184	-0-	2388	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
06	2460 N	2230	-0-	-230	-0-	2229	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	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2			2	9	N	2		2	8		-0-	
02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2			2	9	N	2		2	8		-0-	
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2192	2			3	9	N	3		3	8		-0-	
05	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
06	1770 X	1721	-0-	-49	-0-	1720	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	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2					N	-0-					-0-	
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2					N	-0-					-0-	
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2					N	-0-					-0-	
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2					N	-0-					-0-	
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2					N	-0-					-0-	
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2					N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-		-3	-0-							-0-
02	4	N	-0-	3		-1	-0-		3	2				-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
05	3	N	-0-	3		-0-	-0-		3	2				-0-
06	2	N	-0-	2		-0-	-0-		2	2				-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744														
01	229	X	229	-0-		-0-	-0-		229	2		N		-0-
02	230	X	230	-0-		-0-	-0-		230	2		N		-0-
03	246	X	246	-0-		-0-	-0-		246	2		N		-0-
04	238	X	238	-0-		-0-	-0-		238	2		N		-0-
05	249	X	249	-0-		-0-	-0-		249	2		N		-0-
06	250	X	250	-0-		-0-	-0-		250	2		N		-0-
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032														
01	1860	N	1303	-0-		-557	-0-		1302	2	1	9	N	-0-
02	1456	N	1302	-0-		-154	-0-		1301	2	1	9	N	-0-
03	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-		1694	2	1	9	N	-0-
04	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-		1525	2	1	9	N	-0-
05	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-		1553	2	1	9	N	-0-
06	1650	N	1457	-0-		-193	-0-		1456	2	1	9	N	-0-
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230														
01	541	N	541	-0-		-0-	-0-		541	2		N		71
02	439	N	439	-0-		-0-	-0-		439	2		N		71
03	506	N	506	-0-		-0-	-0-		506	2		N		71
04	529	N	529	-0-		-0-	-0-		529	2		N		71
05	636	N	636	-0-		-0-	-0-		636	2		N		71
06	622	N	622	-0-		-0-	-0-		622	2		N		71
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238														
01	1767	N	1475	-0-		-292	-0-		1473	2	2	9	N	-0-
02	1680	N	1515	-0-		-165	-0-		1514	2	1	9	N	-0-
03	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-		1838	2	1	9	N	-0-
04	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-		1464	2	2	9	N	-0-
05	1674	N	1668	-0-		-6	-0-		1667	2	1	9	N	-0-
06	1770	N	1457	-0-		-313	-0-		1456	2	1	9	N	-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392														
01	3100	N	4877	-0-		1777	5573		4837	2	40	9	N	-0-
02	9655	X	4082	-0-		-5573	-0-		4059	2	23	9	N	-0-
03	4357	X	4357	-0-		-0-	-0-		4339	2	18	9	N	-0-
04	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-		4244	2	40	9	N	-0-
05	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-		4191	2	12	9	N	-0-
06	4323	X	4323	-0-		-0-	-0-		4310	2	13	9	N	-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097														
01	2263	X	1964	-0-		-299	-0-		1964	2			N	-0-
02	2268	N	1583	-0-		-685	-0-		1583	2			N	-0-
03	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-		2274	2	1	9	N	-0-
04	1890	N	1438	-0-		-452	-0-		1435	2	3	9	N	-0-
05	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-		2465	2	1	9	N	-0-
06	2190	N	2189	-0-		-1	-0-		2188	2	1	9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 18														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 11/20/2009			
TOTAL DEPTH 11944														PERF.11278 - 11676			
M	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	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT														WELL #: 5			
RRCID -> 254356														COMPL. DATE 12/11/2009			
TOTAL DEPTH 12492														PERF.11057 - 12233			
01	2015 N	1714	-0-	-301	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	-0-	1902	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	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1		1	8		-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	-0-	1598	2	2	9	N	2		2	8		-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1		1	8		-0-

MOODY ESTATE														WELL #: 4			
RRCID -> 254455														COMPL. DATE 12/04/2009			
TOTAL DEPTH 12450														PERF.10969 - 12280			
01	2821 X	2673	-0-	-148	-0-	-0-	2671	2	2	9	N	2		2	8		-0-
02	2548 X	2345	-0-	-203	-0-	-0-	2343	2	2	9	N	2		2	8		-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	2700 X	2610	-0-	-90	-0-	-0-	2607	2	3	9	N	3		3	8		-0-
05	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	-0-	2403	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	2760 X	2518	-0-	-242	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1		1	8		-0-

WINFREE GAS UNIT														WELL #: 20			
RRCID -> 254618														COMPL. DATE 02/08/2009			
TOTAL DEPTH 12022														PERF.11354 - 11730			
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT														WELL #: 15			
RRCID -> 254634														COMPL. DATE 12/31/2009			
TOTAL DEPTH 12669														PERF.11330 - 12547			
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	341 N	70	-0-	-271	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT														WELL #: 24			
RRCID -> 254636														COMPL. DATE 12/14/2009			
TOTAL DEPTH 12143														PERF.11497 - 11934			
01	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	-0-	1230	2	2	9	N	2		2	8		-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1		1	8		-0-
03	1984 N	1171	-0-	-813	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	1200 N	891	-0-	-309	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2		2	8		-0-
05	1116 N	904	-0-	-212	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	1140 N	949	-0-	-191	-0-	-0-	948	2	1	9	N	1		1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-	
BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571														
01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5740	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
02	5040 X	4607	-0-	-433	-0-	4606	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
03	5301 X	4849	-0-	-452	-0-	4848	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
04	5550 X	5122	-0-	-428	-0-	5120	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
05	5735 X	3031	-0-	-2704	-0-	3030	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5626	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982														
01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4389	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4597	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
04	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4358	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
06	1740 X	1509	-0-	-231	-0-	1508	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260														
01	3348 X	2024	-0-	-1324	-0-	2024	2		N	-0-			-0-	
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-	
03	2821 X	2013	-0-	-808	-0-	2013	2		N	-0-			-0-	
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-	
05	2945 X	2616	-0-	-329	-0-	2616	2		N	-0-			-0-	
06	2850 X	2581	-0-	-269	-0-	2581	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	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-	
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-	
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			-0-	
BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388														
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-	
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-	
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-	
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-	
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-	
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-	
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484														
01	2914 X	454	-0-	-2460	-0-	454	2		N	-0-			-0-	
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-	
03	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2		N	-0-			-0-	
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2		N	-0-			-0-	
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-			-0-	
06	4200 X	2771	-0-	-1429	-0-	2771	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846																													
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	3131 X		2540	-0-	-591	-0-	2540	2					N	-0-					-0-																									
02	2828 X		2524	-0-	-304	-0-	2523	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
03	3131 X		2645	-0-	-486	-0-	2644	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
04	2820 X		1269	-0-	-1551	-0-	1268	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
05	3091 X		3091	-0-	-0-	-0-	3089	2		2 9			N	2		2 8			-0-																									
06	2747 X		2747	-0-	-0-	-0-	2746	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	1705 N		1272	-0-	-433	-0-	1270	2		2 9			N	2		2 8			-0-																									
02	1232 N		1117	-0-	-115	-0-	1116	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
03	1209 N		733	-0-	-476	-0-	733	2					N	-0-					-0-																									
04	1230 N		498	-0-	-732	-0-	497	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
05	1240 N		940	-0-	-300	-0-	940	2					N	-0-					-0-																									
06	809 N		809	-0-	-0-	-0-	808	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238																													
01	744 N		728	-0-	-16	-0-	727	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
02	672 N		672	-0-	-0-	-0-	672	2					N	-0-					-0-																									
03	716 N		716	-0-	-0-	-0-	716	2					N	-0-					-0-																									
04	690 N		655	-0-	-35	-0-	654	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
05	744 N		709	-0-	-35	-0-	709	2					N	-0-					-0-																									
06	690 N		671	-0-	-19	-0-	671	2					N	-0-					-0-																									
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925																													
01	1550 N		1349	-0-	-201	-0-	1348	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
02	1428 N		1414	-0-	-14	-0-	1413	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
03	1581 N		1461	-0-	-120	-0-	1461	2					N	-0-					-0-																									
04	1570 N		1570	-0-	-0-	-0-	1569	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
05	1624 N		1624	-0-	-0-	-0-	1623	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
06	1434 N		1434	-0-	-0-	-0-	1433	2		1 9			N	1		1 8			-0-																									
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790																													
01	27 N		27	-0-	-0-	-0-	27	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	30 N		-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-																									
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
06	68 N		68	-0-	-0-	-0-	68	2					N	-0-					-0-																									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT															WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480																													
01	2294 N		2247	-0-	-47	-0-	2247	2					N	-0-					-0-																									
02	2156 N		1916	-0-	-240	-0-	1916	2					N	-0-					-0-																									
03	2478 N		2478	-0-	-0-	-0-	2478	2					N	-0-					-0-																									
04	2284 N		2284	-0-	-0-	-0-	2284	2					N	-0-					-0-																									
05	2312 N		2312	-0-	-0-	-0-	2312	2					N	-0-					-0-																									
06	2400 N		2053	-0-	-347	-0-	2053	2					N	-0-					-0-																									
WILLIFORD "A" GAS UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009																													
01	2852 X		2516	-0-	-336	-0-	2512	2		4 9			N	4		4 8			-0-																									
02	2583 X		2583	-0-	-0-	-0-	2581	2		2 9			N	2		2 8			-0-																									
03	2847 N		2847	-0-	-0-	-0-	2845	2		2 9			N	2		2 8			-0-																									
04	2683 N		2683	-0-	-0-	-0-	2679	2		4 9			N	4		4 8			-0-																									
05	2952 N		2952	-0-	-0-	-0-	2950	2		2 9			N	2		2 8			-0-																									
06	2905 N		2905	-0-	-0-	-0-	2903	2		2 9			N	2		2 8			-0-																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3441 X	3111	-0-	-330	-0-	3107	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	3024 X	2678	-0-	-346	-0-	2675	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	3348 X	3285	-0-	-63	-0-	3281	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3329	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	3348 X	3220	-0-	-128	-0-	3217	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	3032	2	3	9	N	3	3	8	-0-
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371														
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206														
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950														
01	3875 X	2947	-0-	-928	-0-	2946	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3304 X	2809	-0-	-495	-0-	2808	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3221	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	2767	2	1	9	N	1	1	8	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2256	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	2375	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2318	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	2449 N	2308	-0-	-141	-0-	2307	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2310 N	1974	-0-	-336	-0-	1973	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	2418	-0-	-558	-0-	2409	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02	2688 X	2237	-0-	-451	-0-	2233	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2614	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2760	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	2697 X	2683	-0-	-14	-0-	2679	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3051	2	4	9	N	4	4	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT											CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310											CAPACITY									
WELL #: 29 RRCID -> 256848											COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824					
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		310 N	296	-0-	-14	-0-		296 2			N	-0-						-0-		
02		280 N	258	-0-	-22	-0-		258 2			N	-0-						-0-		
03		310 N	217	-0-	-93	-0-		217 2			N	-0-						-0-		
04		300 N	285	-0-	-15	-0-		285 2			N	-0-						-0-		
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 2			N	-0-						-0-		
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577 2			N	-0-						-0-		
IRVIN GAS UNIT											WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434	
01		992 N	776	-0-	-216	-0-		746 2	30	9	N	27	27	8				-0-		
02		728 N	670	-0-	-58	-0-		653 2	17	9	N	15	15	8				-0-		
03		806 N	786	-0-	-20	-0-		777 2	9	9	N	8	8	8				-0-		
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-		761 2	12	9	N	11	11	8				-0-		
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-		804 2	13	9	N	12	12	8				-0-		
06		750 N	684	-0-	-66	-0-		670 2	14	9	N	13	13	8				-0-		
COSSON GAS UNIT											WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8679 - 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-		
COSSON GAS UNIT											WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605	
01		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		4498 2	12	9	N	11	11	8				-0-		
02		4088 X	3787	-0-	-301	-0-		3780 2	7	9	N	6	6	8				-0-		
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		4618 2	3	9	N	3	3	8				-0-		
04		4410 X	4289	-0-	-121	-0-		4283 2	6	9	N	5	5	8				-0-		
05		4557 X	4430	-0-	-127	-0-		4424 2	6	9	N	5	5	8				-0-		
06		4470 X	4311	-0-	-159	-0-		4305 2	6	9	N	5	5	8				-0-		
HENDERSON GAS UNIT											WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826	
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-		803 2	1	9	N	1	1	8				-0-		
02		700 N	607	-0-	-93	-0-		607 2			N	-0-						-0-		
03		775 N	520	-0-	-255	-0-		520 2			N	-0-						-0-		
04		780 N	760	-0-	-20	-0-		759 2	1	9	N	1	1	8				-0-		
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 2			N	-0-						-0-		
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706 2			N	-0-						-0-		
HUMPHRIES GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273	
01		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-		2900 2	6	9	N	5	5	8				-0-		
02		2156 N	2081	-0-	-75	-0-		2079 2	2	9	N	2	2	8				-0-		
03		2387 N	2132	-0-	-255	-0-		2129 2	3	9	N	3	3	8				-0-		
04		2310 N	2006	-0-	-304	-0-		1998 2	8	9	N	7	7	8				-0-		
05		2294 N	2135	-0-	-159	-0-		2132 2	3	9	N	3	3	8				-0-		
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2145 2	6	9	N	5	5	8				-0-		
SARTOR GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360	
01		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2013 2	4	9	N	4	4	8				-0-		
02		1764 N	1699	-0-	-65	-0-		1699 2			N	-0-						-0-		
03		2046 N	1682	-0-	-364	-0-		1681 2	1	9	N	1	1	8				-0-		
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		2010 2	1	9	N	1	1	8				-0-		
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1911 2	1	9	N	1	1	8				-0-		
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1934 2			N	-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEAGUE I.S.D. GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 4													RRCID -> 257237			COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 12490			PERF.10907 - 12278					
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	2263	N	1761	-0-	-502	-0-		1759	2	2	9	N	2		2	8		-0-									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-		2102	2	2	9	N	2		2	8		-0-									
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-		2625	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-		2316	2	4	9	N	4		4	8		-0-									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-		2457	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
06	3000	N	3212	-0-	212	212		3209	2	3	9	N	3		3	8		-0-									

PICKETT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 15			RRCID -> 257291			COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 12135			PERF.11828 - 11876		
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-		3386	2	4	9	N	4		4	8		21									
02	4536	X	4150	-0-	-386	-0-		4148	2	2	9	N	2		2	8		21									
03	5022	X	3374	-0-	-1648	-0-		3373	2	1	9	N	1		1	8		21									
04	4860	X	4097	-0-	-763	-0-		4095	2	2	9	N	2		2	8		21									
05	4588	X	3327	-0-	-1261	-0-		3326	2	1	9	N	1		1	8		21									
06	4440	X	3628	-0-	-812	-0-		3627	2	1	9	N	1		1	8		21									

SNEED GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 257394			COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 12325			PERF.10888 - 12091		
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		3090	2	3	9	N	3		3	8		-0-									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-		2900	2	2	9	N	2		2	8		-0-									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-		3186	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-		3060	2	3	9	N	3		3	8		-0-									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-		3188	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-		3022	2	2	9	N	2		2	8		-0-									

HALE UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 257613			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 12255			PERF.11048 - 12450		
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-		583	2			N	-0-					-0-									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-		533	2			N	-0-					-0-									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-		595	2			N	-0-					-0-									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			N	-0-					-0-									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-		597	2			N	-0-					-0-									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-		569	2			N	-0-					-0-									

ROGERS GAS UNIT													WELL #: 22			RRCID -> 257753			COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL DEPTH 12010			PERF.11444 - 11803		
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-		503	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-		474	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-		650	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-		586	2	2	9	N	2		2	8		-0-									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-		650	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-		603	2	1	9	N	1		1	8		-0-									

HARTLEY UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 257910			COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 12504			PERF.10831 - 11076		
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-		444	2			N	-0-					-0-									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-					-0-									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		1049	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-		689	2			N	-0-					-0-									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	2			N	-0-					-0-									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-		895	2			N	-0-					-0-									

KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 33			RRCID -> 257911			COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 12035			PERF.11430 - 11888		
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-		1600	2	2	9	N	2		2	8		-0-									
02	1316	N	1279	-0-	-37	-0-		1278	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-		1483	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
04	1560	N	1453	-0-	-107	-0-		1451	2	2	9	N	2		2	8		-0-									
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-		2265	2	1	9	N	1		1	8		-0-									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-		1475	2	1	9	N	1		1	8		-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																											
01	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3251	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
02	3192 X	3058	-0-	-134	-0-	3058	2				N	-0-						-0-																										
03	3441 X	3411	-0-	-30	-0-	3411	2				N	-0-						-0-																										
04	3330 X	3130	-0-	-200	-0-	3129	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
05	3441 X	3391	-0-	-50	-0-	3390	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
06	3300 X	2605	-0-	-695	-0-	2605	2				N	-0-						-0-																										
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530																													
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2				N	-0-						-0-																										
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-						-0-																										
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2				N	-0-						-0-																										
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-						-0-																										
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2				N	-0-						-0-																										
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	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	27	-0-	-35	-0-	27	2				N	-0-						-0-																										
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-						-0-																										
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-																										
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-						-0-																										
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-						-0-																										
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930																													
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2		2	9	N	2				2	8	-0-																										
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	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	1581 N	939	-0-	-642	-0-	939	2				N	-0-						-0-																										
02	1176 N	1046	-0-	-130	-0-	1046	2				N	-0-						-0-																										
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2				N	-0-						-0-																										
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2				N	-0-						-0-																										
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2				N	-0-						-0-																										
06	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1333	2				N	-0-						-0-																										
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851																													
01	1364 N	960	-0-	-404	-0-	958	2		2	9	N	2				2	8	-0-																										
02	952 N	919	-0-	-33	-0-	918	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
03	1457 N	1196	-0-	-261	-0-	1195	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2		3	9	N	3				3	8	-0-																										
05	1023 N	651	-0-	-372	-0-	650	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2		1	9	N	1				1	8	-0-																										
L. V. JONES GAS UNIT I															WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469																													
01	961 X	832	-0-	-129	-0-	832	2				Y	-0-						-0-																										
02	784 N	674	-0-	-110	-0-	674	2				Y	-0-						-0-																										
03	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2				Y	-0-						-0-																										
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2				Y	-0-						-0-																										
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2				Y	-0-						-0-																										
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2				Y	-0-						-0-																										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 259196			COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 12520			PERF.11091 - 12322				
M	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		1054 N	1001	-0-		-53		-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02		1026 N	1026	-0-		-0-		-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03		1070 N	1070	-0-		-0-		-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04		960 N	918	-0-		-42		-0-	918	2			N	-0-					-0-
05		1135 N	1135	-0-		-0-		-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06		1563 N	1563	-0-		-0-		-0-	1563	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		3342 X	3342	-0-		-0-		-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
02		3003 X	3003	-0-		-0-		-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
03		3283 X	3283	-0-		-0-		-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
04		3240 X	3043	-0-		-197		-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
05		3348 X	3130	-0-		-218		-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
06		3240 X	3061	-0-		-179		-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 259340			COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 12520			PERF.10820 - 12280				
01		3317 X	2553	-0-		-764		-0-	2550	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02		2632 X	2078	-0-		-554		-0-	2076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		2914 X	2554	-0-		-360		-0-	2553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		2854 X	2854	-0-		-0-		-0-	2850	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05		2852 X	2305	-0-		-547		-0-	2303	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		2584 X	2584	-0-		-0-		-0-	2582	2	2	9	N	2	2	8			-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 259834			COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 12337			PERF.11644 - 12088				
01		1043 N	1043	-0-		-0-		-0-	1041	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		1036 N	1027	-0-		-9		-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		1178 N	1138	-0-		-40		-0-	1137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1020 N	708	-0-		-312		-0-	706	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		1147 N	1127	-0-		-20		-0-	1126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		1110 N	994	-0-		-116		-0-	993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
J. W. BROWN GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 259835			COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 12402			PERF.11008 - 12187				
01		1025 N	1025	-0-		-0-		-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02		927 N	927	-0-		-0-		-0-	927	2			N	-0-					-0-
03		899 N	857	-0-		-42		-0-	857	2			N	-0-					-0-
04		870 N	511	-0-		-359		-0-	511	2			N	-0-					-0-
05		899 N	475	-0-		-424		-0-	475	2			N	-0-					-0-
06		840 N	502	-0-		-338		-0-	502	2			N	-0-					-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 259879			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 12495			PERF.11129 - 12362				
01		418 N	418	-0-		-0-		-0-	418	2			N	-0-					-0-
02		401 N	401	-0-		-0-		-0-	401	2			N	-0-					-0-
03		372 N	332	-0-		-40		-0-	332	2			N	-0-					-0-
04		360 N	351	-0-		-9		-0-	351	2			N	-0-					-0-
05		383 N	383	-0-		-0-		-0-	383	2			N	-0-					-0-
06		442 N	442	-0-		-0-		-0-	442	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 35			RRCID -> 259880			COMPL. DATE 12/03/2010			TOTAL DEPTH 11965			PERF.11507 - 11823				
01		3371 X	3371	-0-		-0-		-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02		2694 N	2694	-0-		-0-		-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	3231	-0-		131	131	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04		2910 X	2753	-0-		-157		-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05		3007 X	2586	-0-		-421		-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		2910 X	2711	-0-		-199		-0-	2711	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WETTERMARK GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338														
M	ALLOW 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	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4094	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3982	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4294	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4211	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3906	2	3	9	N	3	3	8	-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402														
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030														
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2134	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8	-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643														
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4207	2	48	9	N	44	44	8	-0-
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3463	2	33	9	N	30	30	8	-0-
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4526	2	30	9	N	27	27	8	-0-
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4511	2	69	9	N	63	63	8	-0-
05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4521	2	35	9	N	32	32	8	-0-
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4201	2	36	9	N	33	33	8	-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398														
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
02	364 N	215	-0-	-149	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313														
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1	1	8	-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397														
01	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1189	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1092 N	1086	-0-	-6	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1036	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1209 N	758	-0-	-451	-0-	758	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	864	-0-	-276	-0-	863	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 #:		30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL		DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184			
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		1736 N	1225	-0-	-511	-0-	-		1222	2		3 9	N	3		3 8			-0-
02		1484 N	92	-0-	-1392	-0-	-		91	2		1 9	N	1		1 8			-0-
03		1612 N	81	-0-	-1531	-0-	-		80	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04		1200 N	63	-0-	-1137	-0-	-		60	2		3 9	N	3		3 8			-0-
05		93 N	34	-0-	-59	-0-	-		34	2			N	-0-					-0-
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	-		59	2			N	-0-					-0-
COOPER GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL		DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499			
01		3286 X	2864	-0-	-422	-0-	-		2864	2			N	-0-					-0-
02		2968 X	1057	-0-	-1911	-0-	-		1055	2		2 9	N	2		2 8			-0-
03		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-		3307	2			N	-0-					-0-
04		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-		2966	2			N	-0-					-0-
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-		3098	2		2 9	N	2		2 8			-0-
06		3210 X	2757	-0-	-453	-0-	-		2756	2		1 9	N	1		1 8			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT			WELL #:		12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL		DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082			
01		1984 N	1678	-0-	-306	-0-	-		1675	2		3 9	N	3		3 8			-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-		1631	2		2 9	N	2		2 8			-0-
03		1984 N	1581	-0-	-403	-0-	-		1580	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-		1826	2		3 9	N	3		3 8			-0-
05		1798 N	1759	-0-	-39	-0-	-		1757	2		2 9	N	2		2 8			-0-
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-		1659	2		2 9	N	2		2 8			-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL		DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098			
01		6851 X	5947	-0-	-904	-0-	-		5944	2		3 9	N	3		3 8			-0-
02		5600 X	4401	-0-	-1199	-0-	-		4400	2		1 9	N	1		1 8			-0-
03		6200 X	4380	-0-	-1820	-0-	-		4379	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	-		6105	2		6 9	N	5		5 8			-0-
05		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	-		6912	2		2 9	N	2		2 8			-0-
06		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	-		6319	2		2 9	N	2		2 8			-0-
SARTOR GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL		DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252			
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-		811	2			N	-0-					-0-
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-		1409	2			N	-0-					-0-
03		1364 N	1001	-0-	-363	-0-	-		1001	2			N	-0-					-0-
04		780 N	580	-0-	-200	-0-	-		580	2			N	-0-					-0-
05		1550 N	1283	-0-	-267	-0-	-		1283	2			N	-0-					-0-
06		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-		2000	2			N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL		DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240			
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-		1538	2			N	-0-					-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-		1143	2			N	-0-					-0-
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-		1197	2			N	-0-					-0-
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-		1127	2			N	-0-					-0-
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-		1268	2			N	-0-					-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-		1143	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL		DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003			
01		1085 N	891	-0-	-194	-0-	-		889	2		2 9	N	2		2 8			-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-		864	2		2 9	N	2		2 8			-0-
03		775 N	745	-0-	-30	-0-	-		744	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04		870 N	424	-0-	-446	-0-	-		422	2		2 9	N	2		2 8			-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-		1191	2			N	-0-					-0-
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-		1069	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731	
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	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-			
02	3920 X	2753	-0-	-1167	-0-	2753	2			N	-0-					-0-			
03	4340 X	3658	-0-	-682	-0-	3658	2			N	-0-					-0-			
04	4200 X	2652	-0-	-1548	-0-	2652	2			N	-0-					-0-			
05	3782 X	2585	-0-	-1197	-0-	2585	2			N	-0-					-0-			
06	3660 X	2950	-0-	-710	-0-	2950	2			N	-0-					-0-			
CURRY GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 11280 - 11740	
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-			
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-			
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					-0-			
05	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-			
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
HAM GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF. 10335 - 11340	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-			
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
J. W. BROWN GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF. 10970 - 12212	
01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4565	2	3	9	N	3			3	8	-0-			
02	4620 X	4567	-0-	-53	-0-	4565	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
03	5115 X	4219	-0-	-896	-0-	4217	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
04	4950 X	3138	-0-	-1812	-0-	3135	2	3	9	N	3			3	8	-0-			
05	5115 X	3345	-0-	-1770	-0-	3343	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
06	4890 X	3037	-0-	-1853	-0-	3035	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
W. A. KEILS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF. 11053 - 12254	
01	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1560	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
03	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1619	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
05	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1665	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
DOWELL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 10571 - 12094	
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
02	1484 N	1314	-0-	-170	-0-	1313	2	1	9	N	1			1	8	-0-			
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4			4	8	-0-			
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
06	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1577	2	2	9	N	2			2	8	-0-			
H. D. BLACK GAS UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 12150 - 14450	
01	3875 X	2561	-0-	-1314	-0-	2561	2			N	-0-					-0-			
02	3500 X	1516	-0-	-1984	-0-	1516	2			N	-0-					-0-			
03	3937 X	2149	-0-	-1788	-0-	2149	2			N	-0-					-0-			
04	3810 X	1721	-0-	-2089	-0-	1721	2			N	-0-					-0-			
05	3937 X	1617	-0-	-2320	-0-	1617	2			N	-0-					-0-			
06	2490 X	1568	-0-	-922	-0-	1568	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	2356 X	1565	-0-	-791	-0-		1563 2	2	9	N	2		2 8				-0-		
02	2128 X	1533	-0-	-595	-0-		1532 2	1	9	N	1		1 8				-0-		
03	2232 X	2128	-0-	-104	-0-		2127 2	1	9	N	1		1 8				-0-		
04	1920 X	1672	-0-	-248	-0-		1670 2	2	9	N	2		2 8				-0-		
05	1705 N	1389	-0-	-316	-0-		1389 2			N	-0-						-0-		
06	2070 N	1369	-0-	-701	-0-		1368 2	1	9	N	1		1 8				-0-		
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801									
01	155 N	120	-0-	-35	-0-		120 2			N	-0-						-0-		
02	112 N	99	-0-	-13	-0-		99 2			N	-0-						-0-		
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2			N	-0-						-0-		
04	120 N	117	-0-	-3	-0-		117 2			N	-0-						-0-		
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2			N	-0-						-0-		
06	120 N	105	-0-	-15	-0-		105 2			N	-0-						-0-		
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214									
01	1581 N	1533	-0-	-48	-0-		1532 2	1	9	N	1		1 8				-0-		
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		1846 2			N	-0-						-0-		
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2119 2			N	-0-						-0-		
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2036 2	1	9	N	1		1 8				-0-		
05	2046 N	1945	-0-	-101	-0-		1945 2			N	-0-						-0-		
06	2040 N	2025	-0-	-15	-0-		2025 2			N	-0-						-0-		
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733									
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-		852 2	12	9	N	11		11 8				-0-		
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-		784 2	7	9	N	6		6 8				-0-		
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-		955 2	3	9	N	3		3 8				-0-		
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-		960 2	6	9	N	5		5 8				-0-		
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-		912 2	6	9	N	5		5 8				-0-		
06	930 N	865	-0-	-65	-0-		859 2	6	9	N	5		5 8				-0-		
ROPER GAS UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512									
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		2503 2	3	9	Y	3		3 8				-0-		
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		2266 2	1	9	Y	1		1 8				-0-		
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		2437 2	1	9	Y	1		1 8				-0-		
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		2197 2	1	9	Y	1		1 8				-0-		
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2162 2	1	9	Y	1		1 8				-0-		
06	1920 N	1850	-0-	-70	-0-		1849 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	3100 N	10788	-0-	7688	-0-	7688	2			N	-0-						-0-		
02	2800 N	19376	-0-	16576	-0-	24264	2			N	-0-						-0-		
03	3100 N	14997	-0-	11897	-0-	36161	2			N	-0-						-0-		
04	48178 X	12017	-0-	-36161	-0-	12017	2			N	-0-						-0-		
05	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-						-0-		
06	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			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-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992														
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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842														
01	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2		N	-0-				-0-
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	478	2		N	-0-				-0-
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		N	-0-				-0-
04	570 N	264	-0-	-306	-0-	264	2		N	-0-				-0-
05	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2		N	-0-				-0-
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557														
01	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1402	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	1456 N	1322	-0-	-134	-0-	1321	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1272	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1473	2	1 9	N	1	1 8			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920														
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	485	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	502	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	520	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	497	2	1 9	N	1	1 8			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820														
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-				-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972														
01	434 N	317	-0-	-117	-0-	316	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	413	2	1 9	N	1	1 8			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	452	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	403	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	443	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	412	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	418	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	402	2	1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 34				RRCID -> 261558				COMPL. DATE 07/22/2011				TOTAL DEPTH 11962				PERF.11324 - 11815	
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	1891 N	1458	-0-	-433	-0-	1458	2			N	-0-					-0-	
02	1652 N	1329	-0-	-323	-0-	1329	2			N	-0-					-0-	
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-	
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-	
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-	
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 24				RRCID -> 261559				COMPL. DATE 07/22/2011				TOTAL DEPTH 12420	
																PERF.11651 - 12177	
01	2139 X	1641	-0-	-498	-0-	1640	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1932 X	147	-0-	-1785	-0-	147	2			N	-0-					-0-	
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-	
04	1950 X	1869	-0-	-81	-0-	1868	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	2070 N	1843	-0-	-227	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 26				RRCID -> 261564				COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 12052	
																PERF.11440 - 11900	
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2122	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	1984 N	1097	-0-	-887	-0-	1096	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
06	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2817	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 26				RRCID -> 262398				COMPL. DATE 06/28/2011				TOTAL DEPTH 11582	
																PERF.11250 - 11673	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-	
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-	
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	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	879	-0-	-640	-0-	879	2			N	-0-					-0-	
02	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					-0-	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-	
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-	
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-	
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 28				RRCID -> 262485				COMPL. DATE 07/28/2011				TOTAL DEPTH 12302	
																PERF.11678 - 12091	
01	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	1288 N	1136	-0-	-152	-0-	1136	2			N	-0-					-0-	
03	1302 N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			N	-0-					-0-	
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-	
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-	
SARTOR GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 262518				COMPL. DATE 09/15/2011				TOTAL DEPTH 12615	
																PERF.11202 - 12397	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-	
02	924 N	116	-0-	-808	-0-	116	2			N	-0-					-0-	
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-	
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-	
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-	
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 22		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282		- 10994				
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	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	N	20	20	8		-0-	
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	2	12	9	N	11	11	8		-0-	
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	N	8	8	8		-0-	
05	2356 N	2184	-0-	-172	-0-	-0-	2174	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
COOPER GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF. 11358		- 12554				
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-	
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-	
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF. 11358		- 11796				
01	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	-0-	2894	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
03	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	-0-	2777	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
05	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06	2850 X	2419	-0-	-431	-0-	-0-	2418	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF. 11650		- 12212				
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06	1800 N	1666	-0-	-134	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF. 10264		- 11282				
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-	
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-				-0-	
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				-0-	
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	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	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	-0-	2274	2			N	-0-				-0-	
02	2044 N	1962	-0-	-82	-0-	-0-	1962	2			N	-0-				-0-	
03	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	-0-	2178	2			N	-0-				-0-	
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-				-0-	
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-				-0-	
06	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				-0-	
MARION LEVELS			WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF. 11007		- 12345				
01	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	-0-	2324	2			N	-0-				-0-	
02	2184 N	2016	-0-	-168	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				-0-	
03	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	-0-	2490	2			N	-0-				-0-	
04	2250 N	2211	-0-	-39	-0-	-0-	2211	2			N	-0-				-0-	
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-				-0-	
06	2400 N	2378	-0-	-22	-0-	-0-	2378	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132														
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	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1905	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	2	2	9	N	2	2	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125														
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174														
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206														
01	1829 N	499	-0-	-1330	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1428 N	390	-0-	-1038	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1240 N	369	-0-	-871	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111														
01	2170 N	1369	-0-	-801	-0-	1366	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
02	1652 N	1440	-0-	-212	-0-	1439	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2275	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	2190 N	1307	-0-	-883	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424														
01	6050 X	3597	-0-	-2453	-0-	3596	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5651	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5650	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5333	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4468	2	1	9	N	1	1	8	-0-
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117														
01	3255 X	3043	-0-	-212	-0-	3041	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2940 X	2787	-0-	-153	-0-	2786	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3060 X	2641	-0-	-419	-0-	2639	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3100 X	2633	-0-	-467	-0-	2632	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	2955	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
ATHEL IVY GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253														
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	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-		-0-		
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-		
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-		-0-		
04	3000 N	3279	-0-	279	279	3279	2		N	-0-		-0-		
05	3100 N	3267	-0-	167	446	3267	2		N	-0-		-0-		
06	3000 N	2997	-0-	-3	443	2997	2		N	-0-		-0-		
ZENO KING GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226		
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-		-0-		
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-		-0-		
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-		-0-		
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-		-0-		
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		-0-		
06	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1599	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	1271 N	729	-0-	-542	-0-	729	2		N	-0-		-0-		
02	1120 N	716	-0-	-404	-0-	716	2		N	-0-		-0-		
03	1302 N	855	-0-	-447	-0-	855	2		N	-0-		-0-		
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-		
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-		
06	840 N	524	-0-	-316	-0-	524	2		N	-0-		-0-		
WINFREE GAS UNIT												WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086		
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-		
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-		-0-		
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		N	-0-		-0-		
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-		
ROPER GAS UNIT												WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125		
01	2852 X	1928	-0-	-924	-0-	1926	2	2 9	N	2	2 8	-0-		
02	2632 X	2321	-0-	-311	-0-	2320	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
03	3007 X	2549	-0-	-458	-0-	2548	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
04	2910 X	2604	-0-	-306	-0-	2601	2	3 9	N	3	3 8	-0-		
05	3007 X	2689	-0-	-318	-0-	2689	2		N	-0-		-0-		
06	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-		-0-		
HAM GAS UNIT												WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396		
01	4526 X	2651	-0-	-1875	-0-	2638	2	13 9	N	12	12 8	-0-		
02	4088 X	1774	-0-	-2314	-0-	1765	2	9 9	N	8	8 8	-0-		
03	4526 X	946	-0-	-3580	-0-	940	2	6 9	N	5	5 8	-0-		
04	3060 X	454	-0-	-2606	-0-	442	2	12 9	N	11	11 8	-0-		
05	3162 X	2818	-0-	-344	-0-	2809	2	9 9	N	8	8 8	-0-		
06	2580 X	2269	-0-	-311	-0-	2262	2	7 9	N	6	6 8	-0-		
CLARKE GAS UNIT												WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348		
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2461	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2184	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
03	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2339	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-		-0-		
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930														
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	3658 X	3016	-0-	-642	-0-	3014 2	2 9	N	2	2 8				88
02	3304 X	3171	-0-	-133	-0-	3170 2	1 9	N	1	1 8				88
03	3658 X	3158	-0-	-500	-0-	3157 2	1 9	N	1	1 8				88
04	3540 X	2948	-0-	-592	-0-	2948 2		N	-0-					88
05	3658 X	3554	-0-	-104	-0-	3553 2	1 9	N	1	1 8				88
06	3390 X	3274	-0-	-116	-0-	3274 2		N	-0-					88
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380														
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4205 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3756 2	2 9	N	2	2 8				-0-
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3860 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3333 2	7 9	N	6	6 8				-0-
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3176 2	2 9	N	2	2 8				-0-
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2912 2	1 9	N	1	1 8				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407														
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	356 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274 2		N	-0-					-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-					-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2		N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-					-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2		N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278														
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3598 2	3 9	N	3	3 8				-0-
02	2968 X	1656	-0-	-1312	-0-	1655 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	3286 X	2501	-0-	-785	-0-	2500 2	1 9	N	1	1 8				-0-
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3792 2	6 9	N	5	5 8				-0-
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4930 2	2 9	N	2	2 8				-0-
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3653 2	2 9	N	2	2 8				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356														
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-					-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-					-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2		N	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-					-0-
ATHEL IVY GAS UNIT														
WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355														
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2760 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	1736 X	1187	-0-	-549	-0-	1186 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	1922 X	1727	-0-	-195	-0-	1725 2	2 9	N	2	2 8				-0-
04	1860 N	1260	-0-	-600	-0-	1254 2	6 9	N	5	5 8				-0-
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2591 2	3 9	N	3	3 8				-0-
06	3000 N	3576	-0-	576	576	3570 2	6 9	N	5	5 8				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366														
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-					-0-
02	2016 N	1976	-0-	-40	-0-	1976 2		N	-0-					-0-
03	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2266 2		N	-0-					-0-
04	2250 N	2142	-0-	-108	-0-	2142 2		N	-0-					-0-
05	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	2063 2		N	-0-					-0-
06	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	1995 2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050														
M	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	7998 X	7538	-0-	-460	-0-	7537	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8527	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8129	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	7290 X	6045	-0-	-1245	-0-	6043	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	9455 X	6550	-0-	-2905	-0-	6549	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	9150 X	6714	-0-	-2436	-0-	6713	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	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1148	-0-	-28	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	171	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2	2	8	-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1400 N	1387	-0-	-13	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 386310 25	NON-ASSOCIATED RRCID -> 266275		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2012					CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390					
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	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		-0-	2853	2	66	9	N	60	60	8			-0-
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		-0-	2781	2	35	9	N	32	32	8			-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		-0-	3165	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		-0-	3018	2	28	9	N	25	25	8			-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-		-0-	2678	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-		-0-	2691	2	31	9	N	28	28	8			-0-
COSSON GAS UNIT					WELL #:	26	RRCID -> 266303	COMPL. DATE 07/18/2012					TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428					
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		-0-	224	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-		-0-	180	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-		-0-	218	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	240 N	174	-0-	-66	-0-		-0-	170	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	217 N	162	-0-	-55	-0-		-0-	156	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	210 N	142	-0-	-68	-0-		-0-	136	2	6	9	N	5	5	8			-0-
CLARKE GAS UNIT					WELL #:	33	RRCID -> 266335	COMPL. DATE 02/24/2012					TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075					
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-		-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-		-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-		-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT					WELL #:	16	RRCID -> 266350	COMPL. DATE 06/27/2012					TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479					
01	248 N	243	-0-	-5	-0-		-0-	229	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-		-0-	238	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-		-0-	268	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-		-0-	275	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-		-0-	305	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-		-0-	317	2	7	9	N	6	6	8			-0-
ROBERTS, L. F.					WELL #:	4H	RRCID -> 266360	COMPL. DATE 12/06/2012					TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777					
01	28526 X	7750	-0-	-20776	-0-		-0-	7749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-		-0-	5130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-		-0-	9864	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-		-0-	7403	2			N	-0-					-0-
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		-0-	4510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-		-0-	2943	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 266473	COMPL. DATE 04/13/2012					TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366					
01	2635 N	1603	-0-	-1032	-0-		-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1476	-0-	-904	-0-		-0-	1474	2	2	9	N	2					-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		-0-	2661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		-0-	1959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2580 N	2390	-0-	-190	-0-		-0-	2390	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	37	RRCID -> 266582	COMPL. DATE 09/30/2011					TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826					
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-		-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-		-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-		-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-		-0-	323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-		-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-		-0-	313	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
STARK GAS UNIT			WELL #:			3H	RRCID	-> 267913	COMPL.	DATE 12/12/2012	TOTAL	DEPTH 11818	PERF.11285	- 16478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14198 X	13371	-0-	-827	-0-	-0-		13369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	-0-		13352	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	-0-		14630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	-0-		13277	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	14787 X	13132	-0-	-1655	-0-	-0-		13130	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	14310 X	13114	-0-	-1196	-0-	-0-		13111	2	3	9	N	3	3	8			-0-
ROBERTS, L. F.			WELL #:			5H	RRCID	-> 270562	COMPL.	DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH 12093	PERF.12300	- 15928				
01	5983 X	4403	-0-	-1580	-0-	-0-		4403	2			N	-0-					-0-
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	-0-		6643	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5709	-0-	-274	-0-	-0-		5709	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	3367	-0-	-2423	-0-	-0-		3367	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	5972	-0-	-11	-0-	-0-		5972	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	4712	-0-	-1078	-0-	-0-		4712	2			N	-0-					-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			6H	RRCID	-> 272235	COMPL.	DATE 03/08/2014	TOTAL	DEPTH 11933	PERF.12365	- 16493				
01	9207 X	8314	-0-	-893	-0-	-0-		8311	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	-0-		9645	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9858 X	8823	-0-	-1035	-0-	-0-		8822	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9540 X	8730	-0-	-810	-0-	-0-		8727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	10695 X	8868	-0-	-1827	-0-	-0-		8867	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10350 X	9904	-0-	-446	-0-	-0-		9902	2	2	9	N	2	2	8			-0-
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1			WELL #:			4H	RRCID	-> 272236	COMPL.	DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH 11633	PERF.12045	- 15508				
01	11284 X	10130	-0-	-1154	-0-	-0-		9891	2	239	9	N	217	1	8			241
02	10192 X	8695	-0-	-1497	-0-	-0-		8675	2	20	9	N	18	187	1		2	70
03	10540 X	8327	-0-	-2213	-0-	-0-		8326	2	1	9	N	1	1	8			70
04	9810 X	8987	-0-	-823	-0-	-0-		8984	2	3	9	N	3	3	8			70
05	10137 X	9255	-0-	-882	-0-	-0-		9253	2	2	9	N	2	2	8			70
06	9810 X	8534	-0-	-1276	-0-	-0-		8533	2	1	9	N	1	1	8			70
RANGER, WS GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 272238	COMPL.	DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH 11461	PERF.11588	- 15436				
01	4340 X	3461	-0-	-879	-0-	-0-		3450	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	-0-		5560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	-0-		7215	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	-0-		6811	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	-0-		6906	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	-0-		6243	2	3	9	N	3	3	8			-0-
MOODY ESTATE			WELL #:			6H	RRCID	-> 273061	COMPL.	DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH 11381	PERF.11857	- 18286				
01	7626 X	7124	-0-	-502	-0-	-0-		7123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6804 X	5585	-0-	-1219	-0-	-0-		5583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7471 X	6819	-0-	-652	-0-	-0-		6818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	-0-		7096	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	-0-		7174	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6900 X	6683	-0-	-217	-0-	-0-		6681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #:			7H	RRCID	-> 285978	COMPL.	DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 11362	PERF.11784	- 14306				
01	47216 X	47216	-0-	-0-	-0-	-0-		47203	2	13	9	N	12	12	8			15
02	43490 X	43490	-0-	-0-	-0-	-0-		43482	2	8	9	N	7	7	8			15
03	37971 X	37971	-0-	-0-	-0-	-0-		37965	2	6	9	N	5	5	8			15
04	32108 X	32108	-0-	-0-	-0-	-0-		32099	2	9	9	N	8	8	8			15
05	29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	-0-		29857	2	4	9	N	4	4	8			15
06	26507 X	26507	-0-	-0-	-0-	-0-		26504	2	3	9	N	3	3	8			15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.11657 - 16353			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	26288 X	25044	-0-	-1244	-0-	24838	2	206	9	N	187		7 8		180
02	23408 X	21619	-0-	-1789	-0-	21616	2	3	9	N	3		3 8		180
03	25637 X	23938	-0-	-1699	-0-	23903	2	35	9	N	32		2 8		210
04	24810 X	22617	-0-	-2193	-0-	22609	2	8	9	N	7		7 8		210
05	25451 X	22843	-0-	-2608	-0-	22830	2	13	9	N	12		2 8		220
06	24240 X	22046	-0-	-2194	-0-	22031	2	15	9	N	14		176 1	3 8	55

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11161 - 17040			
01	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	17395	2	65	9	N	59		59 8		-0-
02	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	16035	2	43	9	N	39		39 8		-0-
03	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	17589	2	34	9	N	31		31 8		-0-
04	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	16858	2	74	9	N	67		67 8		-0-
05	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	17264	2	39	9	N	35		35 8		-0-
06	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16670	2	37	9	N	34		34 8		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11910 - 12024			
01	3038 X	65	-0-	-2973	-0-	62	1	3	2	N	-0-				20
02	1596 X	68	-0-	-1528	-0-	56	1	12	2	N	-0-				20
03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	62	1	2464	2	N	-0-				20
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	60	1	4114	2	N	-0-				20
05	3100 N	4369	-0-	1269	1269	62	1	4307	2	N	-0-				20
06	3000 N	3618	-0-	618	1887	60	1	3558	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-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OMEGA ENERGY, LLC		622657													
MANAHAN, LORENA C.		WELL #:		1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.11504 - 11518			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
RICHARDSON, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	095666	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10937 - 11834			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
BOYD -B-															
WELL #: 2												RRCID -> 072368			
COMPL. DATE 05/31/1977												TOTAL DEPTH 12198			
PERF.11968 - 12024															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	109	-0-	-77	-0-		4	1	105	2	Y	-0-			3
02	112 N	96	-0-	-16	-0-		3	1	93	2	Y	-0-			3
03	186 N	100	-0-	-86	-0-		3	1	96	2	Y	1			4
							1	9							
04	120 N	65	-0-	-55	-0-		2	1	63	2	Y	-0-	4	1	-0-
05	93 N	27	-0-	-66	-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		3	1	93	2	Y	-0-			-0-
MCMICHAEL "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 082023												COMPL. DATE 04/15/2014			
TOTAL DEPTH 12606												PERF.11350 - 11370			
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2			N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1200	2			N	-0-			-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2			N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	2			N	-0-			-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2			N	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2			N	-0-			-0-
RAWLS												WELL #: 1			
RRCID -> 082303												COMPL. DATE 06/20/2012			
TOTAL DEPTH 12600												PERF.11450 - 12356			
01	4805 X	4256	-0-	-549	-0-		100	1	4114	2	Y	38			61
							42	9							
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		89	1	3705	2	Y	19			80
							21	9							
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		82	1	4233	2	Y	20			100
							22	9							
04	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-		104	1	4405	2	Y	-0-			100
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		120	1	4706	2	Y	11			111
							12	9							
06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		97	1	4231	2	Y	15	97	1	29
							17	9							
WILLIAMS, LORENE D.												WELL #: 1			
RRCID -> 084484												COMPL. DATE 05/08/2013			
TOTAL DEPTH 12600												PERF.11362 - 11382			
01	7099 X	6127	-0-	-972	-0-		145	1	5923	2	Y	54			90
							59	9							
02	6076 X	5614	-0-	-462	-0-		131	1	5453	2	Y	27			117
							30	9							
03	6448 X	5520	-0-	-928	-0-		104	1	5388	2	Y	25			142
							28	9							
04	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-		143	1	6042	2	Y	-0-			142
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-		160	1	6275	2	Y	16			158
							18	9							
06	6030 X	5539	-0-	-491	-0-		123	1	5396	2	Y	18	138	1	38
							20	9							
IVY -A-												WELL #: 1			
RRCID -> 093563												COMPL. DATE 03/05/1981			
TOTAL DEPTH 12900												PERF.11904 - 11999			
01	1643 N	1446	-0-	-197	-0-		30	1	1416	2	Y	-0-			-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		32	1	1345	2	Y	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		40	1	1612	2	Y	-0-			-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		40	1	1533	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	984	-0-	-442	-0-		23	1	961	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1089	-0-	-291	-0-		24	1	1065	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650								
								PERF.12447 - 12557								
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	299	-0-	-73	-0-	7 1	289 2	Y	3							4
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	3 9	258 2	Y	1							5
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	273 2	Y	1							6
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	1 9	271 2	Y	-0-							6
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	7 1	258 2	Y	1							7
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	1 9	241 2	Y	1			6 1				2
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029		PERF.12277 - 12350						
01	682 X	660	-0-	-22	-0-	22 1	632 2	Y	5							10
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	6 9	472 2	Y	-0-							10
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	19 1	574 2	Y	1			7 1				4
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	23 1	2241 2	Y	2							6
05	3100 N	3110	-0-	10	10	2 9	2992 2	Y	2							8
06	1930 N	1920	-0-	-10	-0-	116 1	1851 2	Y	-0-							8
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	1798 N	1334	-0-	-464	-0-	34 1	1300 2	N	-0-							67
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	63 1	1808 2	N	-0-							67
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	71 1	1766 2	N	-0-							67
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	51 1	1345 2	N	-0-							67
05	2077 N	1305	-0-	-772	-0-	24 1	1281 2	N	-0-							67
06	1770 N	1547	-0-	-223	-0-	36 1	1511 2	N	-0-							67
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124						
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	3 1	342 2	Y	-0-							49
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2 1	256 2	Y	-0-							49
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	4 1	328 2	Y	-0-							49
04	330 N	223	-0-	-107	-0-	2 1	221 2	Y	-0-							49
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2 1	312 2	Y	-0-							49
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	2 1	300 2	Y	-0-							49
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904						
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-							-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-							-0-
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-							-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-							-0-
05	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941 2		N	-0-							-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9632 - 10466								
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026																
DRIVER				WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF. 11076 - 11156						
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	49 1	1965 2	N		1	1 8					35
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	57 1	1925 2	N		-0-						35
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	79 1	2325 2	N		-0-						35
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	51 1	1951 2	N		-0-						35
05	2201 N	2015	-0-	-186	-0-	50 1	1965 2	N		-0-						35
06	2340 N	1963	-0-	-377	-0-	46 1	1917 2	N		-0-						35
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11249 - 11392						
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11416 - 11750						
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2				Y	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2				Y	-0-					-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2				Y	-0-					-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2				Y	-0-					-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2				Y	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2				Y	-0-					-0-
WILLIAMS, LORENE D. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11344 - 11395						
01	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287 2				N	-0-					-0-
02	1400 N	1118	-0-	-282	-0-	1118 2				N	-0-					-0-
03	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 2				N	-0-					-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2				N	-0-					-0-
05	3100 N	3693	-0-	593	593	3693 2				N	-0-					-0-
06	2651 N	2058	-0-	-593	-0-	2058 2				N	-0-					-0-
YORK, B. P.				WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12007 - 12328						
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	59 1	1698 2	Y		14						20
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37 1	920 2	Y		-0-						20
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	93 1	2371 2	Y		2		14 1				8
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	65 1	1573 2	Y		1						9
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	70 1	1808 2	Y		1						10
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	64 1	1719 2	Y		-0-						10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	151	-0-	-4	-0-			5 1	144 2	Y		2	1 8				12
02	280 N	253	-0-	-27	-0-			2 9									
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-			9 1	244 2	Y		-0-					12
								15 1	440 2	Y		3					15
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-			3 9									
								15 1	397 2	Y		4	14 1		1 8		4
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-			4 9									
								27 1	703 2	Y		2					6
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-			2 9									
								21 1	700 2	Y		3					9
								3 9									

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310							
01	4309 X	3175	-0-	-1134	-0-			106 1	3041 2	Y		25					65
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-			28 9									
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-			129 1	3193 2	Y		-0-					65
								134 1	3403 2	Y		3	46 1				22
04	3180 X	3148	-0-	-32	-0-			3 9									
								124 1	3022 2	Y		2					24
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-			2 9									
								126 1	3252 2	Y		2					26
06	3180 X	3034	-0-	-146	-0-			2 9									
								110 1	2924 2	Y		-0-					26

BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059							
01	1674 X	1554	-0-	-120	-0-			57 1	1491 2	Y		5					41
02	1708 X	1227	-0-	-481	-0-			6 9									
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-			42 1	1185 2	Y		-0-					41
								86 1	2569 2	Y		17					58
04	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-			19 9									
								68 1	1786 2	Y		12	53 1				17
05	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-			13 9									
								72 1	1836 2	Y		7					24
06	2580 X	1871	-0-	-709	-0-			8 9									
								53 1	1809 2	Y		8					32
								9 9									

YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316							
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-			32 1	918 2	Y		7					27
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-			8 9									
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-			98 1	2432 2	Y		-0-					27
								97 1	2477 2	Y		2	19 1				10
04	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-			2 9									
								107 1	2613 2	Y		2					12
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-			2 9									
								107 1	2752 2	Y		2					14
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-			2 9									
								67 1	1791 2	Y		-0-					14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BOYD -B-		WELL #:		3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926 N	926	-0-	-0-	-0-	34 1	889 2	Y	3					22	
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	22 1	621 2	Y	-0-					22	
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	26 1	790 2	Y	5					27	
04	750 N	671	-0-	-79	-0-	24 1	643 2	Y	4		25 1			6	
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	27 1	698 2	Y	2					8	
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	21 1	698 2	Y	3					11	
						3 9									

BOYD -B-		WELL #:		5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064			
01	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	85 1	2234 2	Y	8					64	
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	91 1	2578 2	Y	-0-					64	
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	84 1	2516 2	Y	17					81	
04	2250 N	1937	-0-	-313	-0-	70 1	1853 2	Y	13		74 1			20	
05	2790 N	1707	-0-	-1083	-0-	64 1	1637 2	Y	5					25	
06	2520 N	1847	-0-	-673	-0-	53 1	1786 2	Y	7					32	
						8 9									

YORK, B. P.		WELL #:		6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340			
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	58 1	1664 2	Y	14					23	
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	15 9	2026 2	Y	-0-					23	
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	82 1	1231 2	Y	1		16 1			8	
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48 1	880 2	Y	1					9	
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	36 1	1107 2	Y	1					10	
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	1 9	2687 2	Y	-0-					10	
						101 1									

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 2	Y	-0-					-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	10 1	404 2	Y	-0-					-0-	
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	23 1	911 2	Y	-0-					-0-	
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	19 1	743 2	Y	-0-					-0-	
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	17 1	721 2	Y	-0-					-0-	
06	900 N	502	-0-	-398	-0-	11 1	491 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-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 1145

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY GOOLSBY, H. C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 881167 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	12281	PERF.11640	- 11990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	166	2	Y	1					2
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-		6 1	151	2	Y	-0-					2
03	124 N	97	-0-	-27	-0-		4 1	93	2	Y	-0-	1	1			1
04	180 N	114	-0-	-66	-0-		4 1	110	2	Y	-0-					1
05	186 N	73	-0-	-113	-0-		3 1	70	2	Y	-0-					1
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		6 1	156	2	Y	-0-					1
YORK, B. P.				WELL #:	10	RRCID ->	218857	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.11990	- 12350		
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-		25 1 7 9	735	2	Y	6					10
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-		33 1	821	2	Y	-0-					10
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	626	2	Y	1	7	1			4
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-		27 1	648	2	Y	-0-					4
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-		27 1	701	2	Y	-0-					4
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-		21 1	572	2	Y	-0-					4
YORK, B. P.				WELL #:	12	RRCID ->	220508	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11946	- 12280		
01	4371 X	3742	-0-	-629	-0-		124 1 32 9	3586	2	Y	29					62
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		157 1	3895	2	Y	-0-					62
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		156 1 4 9	3970	2	Y	4	43	1			23
04	3960 X	3636	-0-	-324	-0-		143 1 3 9	3490	2	Y	3					26
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-		154 1 4 9	3978	2	Y	4					30
06	3960 X	3015	-0-	-945	-0-		109 1	2906	2	Y	-0-					30
YORK, B. P.				WELL #:	11	RRCID ->	221393	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11980	- 12310		
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		37 1 10 9	1054	2	Y	9					16
02	644 N	613	-0-	-31	-0-		24 1	589	2	Y	-0-					16
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-		36 1 1 9	928	2	Y	1	11	1			6
04	1080 N	772	-0-	-308	-0-		30 1 1 9	741	2	Y	1					7
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-		26 1	680	2	Y	-0-					7
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-		36 1	959	2	Y	-0-					7
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	242964	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF. 8142	- 12024		
01	3100 N	3447	-0-	347	574		88 1 18 9	3341	2	Y	16					220
02	3730 X	3156	-0-	-574	-0-		95 1 22 9	3039	2	Y	20					240
03	3317 X	2788	-0-	-529	-0-		110 1 19 9	2659	2	Y	17	189	1			68
04	3330 X	2619	-0-	-711	-0-		109 1 11 9	2499	2	Y	10					78
05	3503 X	2710	-0-	-793	-0-		110 1 19 9	2581	2	Y	17					95
06	3390 X	2607	-0-	-783	-0-		71 1 17 9	2519	2	Y	15					110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
LEDBETTER GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	243004	COMPL.	DATE 07/13/2008	TOTAL	DEPTH 12806	PERF.11384	-	12554		
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	2077 X	2015	-0-	-62	-0-			2015	2			Y	-0-			-0-
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-			1827	2			Y	-0-			-0-
03	2914 N	1929	-0-	-985	-0-			1929	2			Y	-0-			-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-			1965	2			Y	-0-			-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-			2281	2			Y	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-			2051	2			Y	-0-			-0-
BAUM ESTATE					WELL #:	4	RRCID ->	243436	COMPL.	DATE 05/22/2008	TOTAL	DEPTH 11494	PERF.10674	-	11034	
01	186 N	9	-0-	-177	-0-			9	2			Y	-0-			14
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-			1	1	66	2	Y	-0-			14
03	31 N	16	-0-	-15	-0-			16	2			Y	-0-			14
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	2			Y	-0-			14
05	62 N	31	-0-	-31	-0-			31	2			Y	-0-			14
06	30 N	12	-0-	-18	-0-			12	2			Y	-0-			14
BAUM ESTATE					WELL #:	3	RRCID ->	244327	COMPL.	DATE 06/04/2008	TOTAL	DEPTH 11930	PERF.10618	-	11752	
01	124 N	40	-0-	-84	-0-			40	2			Y	-0-			15
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	2			Y	-0-			15
03	62 N	39	-0-	-23	-0-			39	2			Y	-0-			15
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-			1	1	75	2	Y	-0-			15
05	62 N	31	-0-	-31	-0-			31	2			Y	-0-			15
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2			Y	-0-			15
IVY "A" GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	247575	COMPL.	DATE 11/14/2008	TOTAL	DEPTH 12721	PERF.11454	-	12491	
01	1085 N	797	-0-	-288	-0-			17	1	780	2	Y	-0-			-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			27	1	1142	2	Y	-0-			-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			28	1	1128	2	Y	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			27	1	1022	2	Y	-0-			-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-			21	1	915	2	Y	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-			18	1	823	2	Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	247587	COMPL.	DATE 01/01/2009	TOTAL	DEPTH 12723	PERF.11373	-	12433	
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-			30	1	1410	2	Y	-0-			-0-
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-			50	1	2111	2	Y	-0-			-0-
03	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-			29	1	1167	2	Y	-0-			-0-
04	1380 X	1190	-0-	-190	-0-			30	1	1160	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	1841	-0-	-546	-0-			42	1	1799	2	Y	-0-			-0-
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-			62	1	2740	2	Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	256965	COMPL.	DATE 07/20/2010	TOTAL	DEPTH 12734	PERF.11426	-	12534	
01	2728 X	958	-0-	-1770	-0-			20	1	938	2	Y	-0-			-0-
02	1428 X	450	-0-	-978	-0-			10	1	440	2	Y	-0-			-0-
03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-			28	1	1133	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	579	-0-	-351	-0-			15	1	564	2	Y	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-			13	1	557	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	41	-0-	-1069	-0-			1	1	40	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.										NON-ASSOCIATED 881576 304 881167 WELL #: 8 RRCID -> 257251										CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2010										CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330									
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	558	N	439	-0-	-119	-0-			15	1	3	9	421	2	Y	3					10																		
02	504	N	298	-0-	-206	-0-			12	1	12	1	286	2	Y	-0-					10																		
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-			30	1	1	9	760	2	Y	1	7	1			4																		
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-			21	1	16	1	510	2	Y	-0-					4																		
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-			16	1	22	1	407	2	Y	-0-					4																		
06	780	N	600	-0-	-180	-0-			22	1			578	2	Y	-0-					4																		
RAWLS						WELL #:	3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11359	-	12394																							
01	4712	X	4091	-0-	-621	-0-			97	1	40	9	3954	2	Y	36					58																		
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-			87	1	20	9	3604	2	Y	18					76																		
03	4030	X	3584	-0-	-446	-0-			68	1	18	9	3498	2	Y	16					92																		
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-			94	1	11	9	3987	2	Y	-0-					92																		
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-			109	1	75	1	4298	2	Y	10					102																		
06	3900	X	3359	-0-	-541	-0-			11	9	12	9	3272	2	Y	11	89	1			24																		
RAWLS						WELL #:	4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310	-	12430																							
01	527	N	485	-0-	-42	-0-			11	1	4	9	470	2	Y	4					7																		
02	420	N	384	-0-	-36	-0-			9	1	2	9	373	2	Y	2					9																		
03	496	N	439	-0-	-57	-0-			8	1	2	9	429	2	Y	2					11																		
04	480	N	318	-0-	-162	-0-			7	1			311	2	Y	-0-					11																		
05	434	N	202	-0-	-232	-0-			5	1			197	2	Y	-0-					11																		
06	420	N	270	-0-	-150	-0-			6	1	1	9	263	2	Y	1	10	1			2																		
WATSON-WILLIFORD						WELL #:	1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304	-	12342																							
01	4929	X	4292	-0-	-637	-0-			90	1			4202	2	N	-0-					-0-																		
02	4452	X	4351	-0-	-101	-0-			101	1			4250	2	N	-0-					-0-																		
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-			148	1			5991	2	N	-0-					-0-																		
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-			135	1			5196	2	N	-0-					-0-																		
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-			117	1			5015	2	N	-0-					-0-																		
06	5940	X	3268	-0-	-2672	-0-			72	1			3196	2	N	-0-					-0-																		
VENTANA MIDSTREAM LLC GANN, J. C.						884518 WELL #:	1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4348	-	4686																							
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) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON													88576 330 194068			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													WELL #: 2			RRCID -> 195020			COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7582 - 7584		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
COSSON													WELL #: 3			RRCID -> 195671			COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 8010 - 8036		
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													WELL #: 4			RRCID -> 202069			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8326			PERF. 8032 - 8034		
01		24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-						7						
02		22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-						7						
03		21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-						7						
04		30	N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2				N	-0-						7						
05		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						7						
06		36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-						7						
HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT													386310 7F			RRCID -> 192477			COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 10545			PERF. 7960 - 8140		
01		6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
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-						
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 198363			COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10290			PERF. 8046 - 8224		
01		3100	N	3142	-0-	42	-0-	375	3096	2	46	9	N	42	169	1					65						
02		2795	N	2420	-0-	-375	-0-	-0-	2366	2	54	9	N	49	1	8					113						
03		2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8					113						
04		2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2	218	9	N	198	193	1					118						
05		2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2	80	9	N	73	1	8					190						
06		1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-							190						
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					-0-						
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-						
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 (PETTIT B)			//CONT.// 88576 330			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
HAM GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 254488			COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-
HAM GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 257211			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #: 3			RRCID -> 260750			COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 260777			COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3			RRCID -> 264469			COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439				
01	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1264	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	1350	N	928	-0-	-422	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8		-0-
CAT CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 265704			COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202				
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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2				N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT												CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 330 //CONT.// 386310												NON-ASSOCIATED							
WELL #: 4												RRCID -> 267616							
COMPL. DATE 01/06/2013												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT												WELL #: 3							
RRCID -> 275785												COMPL. DATE 07/26/2014							
TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087																			
01	02	03	04	05	06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	N	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BUTLER GAS UNIT												WELL #: 16							
RRCID -> 282198												COMPL. DATE 12/07/2016							
TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300																			
01	02	03	04	05	06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
IRVIN GAS UNIT												WELL #: 7							
RRCID -> 282845												COMPL. DATE 06/06/2025							
TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291																			
01	02	03	04	05	06	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5658	2	9	9	N	8	8	8	-0-
WINFREE GAS UNIT												WELL #: 25							
RRCID -> 283375												COMPL. DATE 08/15/2017							
TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390																			
01	02	03	04	05	06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1476	2	12	9	N	11	11	8	-0-
HAM GAS UNIT												WELL #: 31							
RRCID -> 301143												COMPL. DATE 10/31/2025							
TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8042 - 8110																			
01	02	03	04	05	06	0	53	-0-	53	240	51	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE (RODESSA)														
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595														
M	ALLOW	GAS 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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			15
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			15
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			15
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			15
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			15
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
COSSON														
WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584														
01	93 X	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600														
01	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15492	2	139	9	N	126	178	1	145
02	2800 N	10627	-0-	7827	7827	10459	2	168	9	N	153	168	1	130
03	3100 N	4106	-0-	1006	8833	4071	2	35	9	N	32			162
04	14423 X	5590	-0-	-8833	-0-	5532	2	58	9	N	53			215
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3700	2	47	9	N	43	171	1	87
06	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2581	2	42	9	N	38			125
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAT CREEK GAS UNIT														
WELL #: 386310 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)														
SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC														
FREE-TEX S.W.D.														
WELL #: 88576 700 101716 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 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 (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STILES, W. F.			//CONT.// WELL #:		88576 700 220903 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 141737		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/1994				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892							
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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					3
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	230	N	230	-0-	-0-	-0-			147	1	83	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-			160	1	74	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-			139	1	130	2	N	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-			43	1	63	2	N	-0-					-0-
05	248	N	47	-0-	-201	-0-			27	1	20	2	N	-0-					-0-
06	240	N	64	-0-	-176	-0-			8	1	56	2	N	-0-					-0-

PRUIETT, M. E.			WELL #:		2	RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782							
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							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.			WELL #:		386310 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	2108	N	1706	-0-	-402	-0-			1703	2	3	9	N	3		3	8		-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-			2193	2	3	9	N	3		3	8		-0-
03	2108	N	2008	-0-	-100	-0-			2006	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-			2208	2	4	9	N	4		4	8		-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-			2332	2	3	9	N	3		3	8		-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-			2205	2	2	9	N	2		2	8		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)															HILCORP ENERGY COMPANY															HAM GAS UNIT															//CONT.// 88576 700															//CONT.// 386310															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
																																													WELL #: 3															RRCID -> 149566															COMPL. DATE 04/21/2011															TOTAL DEPTH 12435															PERF. 7964 - 8837														
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		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		950	2	3	9	N	3		3	8				-0-																																																																																																	
02		840 N	828	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		826	2	2	9	N	2		2	8				-0-																																																																																																	
03		930 N	811	-0-	-119	-0-	-0-	-0-		810	2	1	9	N	1		1	8				-0-																																																																																																	
04		900 N	796	-0-	-104	-0-	-0-	-0-		793	2	3	9	N	3		3	8				-0-																																																																																																	
05		930 N	784	-0-	-146	-0-	-0-	-0-		783	2	1	9	N	1		1	8				-0-																																																																																																	
06		780 N	766	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		765	2	1	9	N	1		1	8				-0-																																																																																																	
HAM GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 152705															COMPL. DATE 01/06/2013															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 8007 - 10064																																												
01		2046 N	1739	-0-	-307	-0-	-0-	-0-		1739	2			N	-0-							-0-																																																																																																	
02		1540 N	1525	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		1525	2			N	-0-							-0-																																																																																																	
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1731	2			N	-0-							-0-																																																																																																	
04		1680 N	1673	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-							-0-																																																																																																	
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1778	2			N	-0-							-0-																																																																																																	
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1764	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-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																																																																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																																																																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																																																																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																																																																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																																																																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																																																																	
STILES, W. F.															WELL #: 2															RRCID -> 166563															COMPL. DATE 09/26/1997															TOTAL DEPTH 10700															PERF. 7629 - 7802																																												
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-																																																																																																	
HAM GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 181973															COMPL. DATE 07/15/2010															TOTAL DEPTH 10320															PERF. 7970 - 10047																																												
01		713 N	518	-0-	-195	-0-	-0-	-0-		517	2	1	9	N	1		1	8				-0-																																																																																																	
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		538	2			N	-0-							-0-																																																																																																	
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		667	2			N	-0-							-0-																																																																																																	
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		664	2	1	9	N	1		1	8				-0-																																																																																																	
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		690	2			N	-0-							-0-																																																																																																	
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		689	2			N	-0-							-0-																																																																																																	
HAM GAS UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 185845															COMPL. DATE 03/11/2009															TOTAL DEPTH 10370															PERF. 7980 - 8948																																												
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		357	2	4	9	N	4		4	8				-0-																																																																																																	
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		459	2	2	9	N	2		2	8				-0-																																																																																																	
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		535	2	2	9	N	2		2	8				-0-																																																																																																	
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		547	2	4	9	N	4		4	8				-0-																																																																																																	
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		579	2	2	9	N	2		2	8				-0-																																																																																																	
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		368	2	2	9	N	2		2	8				-0-																																																																																																	
HAM GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 186593															COMPL. DATE 09/06/2009															TOTAL DEPTH 10320															PERF. 8016 - 10208																																												
01		2325 X	1859	-0-	-466	-0-	-0-	-0-		1857	2	2	9	N	2		2	8				-0-																																																																																																	
02		2100 X	1550	-0-	-550	-0-	-0-	-0-		1549	2	1	9	N	1		1	8				-0-																																																																																																	
03		2015 X	1615	-0-	-400	-0-	-0-	-0-		1614	2	1	9	N	1		1	8				-0-																																																																																																	
04		1890 X	1481	-0-	-409	-0-	-0-	-0-		1479	2	2	9	N	2		2	8				-0-																																																																																																	
05		1953 X	1366	-0-	-587	-0-	-0-	-0-		1365	2	1	9	N	1		1	8				-0-																																																																																																	
06		1800 X	984	-0-	-816	-0-	-0-	-0-		983	2	1	9	N	1		1	8				-0-																																																																																																	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
HAM GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 187196			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	76	-0-	-0-	-17	-0-		76	2			N	-0-					-0-
02		196 N	81	-0-	-0-	-115	-0-		81	2			N	-0-					-0-
03		155 N	100	-0-	-0-	-55	-0-		100	2			N	-0-					-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-					-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	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-	-0-	12882							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882							N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 252512			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
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 #: 19			RRCID -> 259982			COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
COSSON GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 9400			
M	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-
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-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 9393			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	3100 N	4215	-0-	1115	10692	4204	2	11 9	N	10	10 8			-0-
02	2800 N	3834	-0-	1034	11726	3828	2	6 9	N	5	5 8			-0-
03	16383 X	4657	-0-	-11726	-0-	4654	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4299	2	9 9	N	8	8 8			-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3957	2	4 9	N	4	4 8			-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3512	2	6 9	N	5	5 8			-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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
COSSON GAS UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 266538			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392							
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-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	2			N	-0-					-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	2			N	-0-					-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	2			N	-0-					-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 273306			COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464							
01	2480 X	2223	-0-	-257	-0-			2191	2	32	9	N	29	29	8			-0-	
02	1428 N	1361	-0-	-67	-0-			1343	2	18	9	N	16	16	8			-0-	
03	2108 N	947	-0-	-1161	-0-			937	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
04	2160 N	838	-0-	-1322	-0-			825	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
05	1519 N	718	-0-	-801	-0-			705	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
06	930 N	484	-0-	-446	-0-			469	2	15	9	N	14	14	8			-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							
01	16027 X	6586	-0-	-9441	-0-			6562	2	24	9	N	22	22	8			-0-	
02	11704 X	5515	-0-	-6189	-0-			5502	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
03	9734 X	9526	-0-	-208	-0-			9518	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
04	8820 X	8458	-0-	-362	-0-			8448	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
05	8060 X	7172	-0-	-888	-0-			7162	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
06	9210 X	6834	-0-	-2376	-0-			6823	2	11	9	N	10	10	8			-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 299578			COMPL. DATE 04/22/2025			TOTAL DEPTH 11743 PERF. 8591 - 10518							
01	11718 X	7651	-0-	-4067	-0-			7651	2			N	-0-					-0-	
02	9604 X	6497	-0-	-3107	-0-			6497	2			N	-0-					-0-	
03	9765 X	6517	-0-	-3248	-0-			6517	2			N	-0-					-0-	
04	8700 X	5945	-0-	-2755	-0-			5945	2			N	-0-					-0-	
05	8246 X	5454	-0-	-2792	-0-			5454	2			N	-0-					-0-	
06	7410 X	4717	-0-	-2693	-0-			4717	2			N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 299623			COMPL. DATE 06/18/2025			TOTAL DEPTH 12559 PERF. 8583 - 9448							
01	7750 X	4229	-0-	-3521	-0-			4229	2			N	-0-					-0-	
02	5432 X	3816	-0-	-1616	-0-			3816	2			N	-0-					-0-	
03	4774 X	3943	-0-	-831	-0-			3943	2			N	-0-					-0-	
04	4560 X	3759	-0-	-801	-0-			3759	2			N	-0-					-0-	
05	4526 X	3570	-0-	-956	-0-			3570	2			N	-0-					-0-	
06	4080 X	3410	-0-	-670	-0-			3410	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 299653		COMPL. DATE 05/14/2025		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8767 - 10186							
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		23591 X	10494	-0-	-13097	-0-	10494	2			N	-0-				-0-
02		18144 X	8390	-0-	-9754	-0-	8390	2			N	-0-				-0-
03		17670 X	7809	-0-	-9861	-0-	7809	2			N	-0-				-0-
04		11610 X	10266	-0-	-1344	-0-	10266	2			N	-0-				-0-
05		11997 X	9231	-0-	-2766	-0-	9231	2			N	-0-				-0-
06		10170 X	8178	-0-	-1992	-0-	8178	2			N	-0-				-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		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)				88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330							
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	53	1	25	2	N	-0-				-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	N	-0-				-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-				-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	20	1	15	2	N	-0-				-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	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-					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-
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330							
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	-0-				-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-				-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	N	-0-				-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	20	1	29	2	N	-0-				-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	12	1	10	2	N	-0-				-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284							
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-

TEAGUE, WEST (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STILES, W F				88582 498 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 257918				COMPL. DATE 09/05/2010				TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792							
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	310 N	96	-0-	-214	-0-	-0-	61	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1D				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 167362				COMPL. DATE 04/25/2003				TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
04	0 N	-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		
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY GAS UNIT				621149 WELL #: 2				RRCID -> 141886				COMPL. DATE 05/23/1992				TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325			
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2	35	9	Y	32					125		
02	1540 N	1521	-0-	-19	-0-	-0-	1482	2	39	9	Y	35	153	1			7		
03	1674 N	270	-0-	-1404	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7		
04	1740 N	56	-0-	-1684	-0-	-0-	31	2	25	9	Y	23					30		
05	1674 N	7	-0-	-1667	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					31		
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2	99	9	Y	90					121		
TEAS (PETTIT) OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIAMS, HENRY				88610 238 621149 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 054801				COMPL. DATE 03/24/1973				TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452							
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-		
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-	-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 (RODESSA)				88610 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MILNER				WELL #:	1	RRCID ->	299191	COMPL. DATE	02/11/2025	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	6466 - 6505			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE										
01	0 A	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026												
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149												
WILLIAMS, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	149662	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6233 - 6362			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)				89478 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
LEE HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	236077	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11682 - 11948			
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	1	8	2	N	-0-			144		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	197	1	7	2	N	-0-			145		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	169	1	6	2	N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	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-		
WOFFORD HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	251064	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10503 - 10560			
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	169	1	6	2	N	-0-			140		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	141	1	5	2	N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-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-		

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 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	93	N	90	-0-	-3	-0-		90 2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-		72 1		64 2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-		35 1		67 2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-		38 1		61 2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-		58 1		60 2	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-		28 1		40 2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	10878 -	11162		
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-		10 1		304 2	N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-		3 1		85 2	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-		6 1		137 2	N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-		6 1		141 2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-		8 1		207 2	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-		13 1		372 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TCGU7(BAKER, M. -10)				91101 001 879035	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HENDERSON						
WELL #:				7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8322 -	8328			
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) ATLAS OPERATING LLC GLADNEY GU				91101 125 036587	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HENDERSON						
WELL #:				2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9853	PERF.	9014 -	9243			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON												
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7590												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	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 #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2026												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632												
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	175		573
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		573
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158 1	415
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		415
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		415
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		415
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	-0-		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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON														
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A														
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	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 #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624														
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-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 05

PAGE: 1163

TRI-CITIES (BACON LIME)				//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7647	-	7655				
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	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 #:	24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7550	-	7574				
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/07/2026															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7578	-	7602				
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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON														
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7754 - 8296														
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 #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167														
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 (BACON LIME)			//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		40BH	RRCID -> 289177		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7914 - 10700	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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 #:		35BH	RRCID -> 299037		COMPL. DATE 01/29/2025		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 8065 - 10816	
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 #:		41BH	RRCID -> 299044		COMPL. DATE 02/26/2025		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8104 - 12494	
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 (COTTON VALLEY)					91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.					209347								
LANDIS			WELL #:		1	RRCID -> 252322		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11994		PERF.10411 - 11578	
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-
GLADNEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 262916		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 11735		PERF.10543 - 11550	
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	589	1	143	2	N	2	164
							2	9					
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	532	1	165	2	N	1	165
							1	9					
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	589	1	163	2	N	2	167
							2	9					
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	570	1	189	2	N	1	168
							1	9					
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	589	1	167	2	N	2	170
							2	9					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415								
KALE			WELL #:		2	RRCID -> 137561		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406		PERF. 9420 - 10093	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 * 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-
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	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	3	N	-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300									
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3	N	-0-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3	N	-0-
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3	N	-0-
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3	N	-0-
05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3	N	-0-
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3	N	-0-
BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279									
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3	N	-0-
02	1316 N	1159	-0-	-157	-0-	1159	3	N	-0-
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3	N	-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-
06	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3	N	-0-
BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314									
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-
02	672 N	536	-0-	-136	-0-	536	3	N	-0-
03	744 N	378	-0-	-366	-0-	378	3	N	-0-
04	720 N	155	-0-	-565	-0-	155	3	N	-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-
06	360 N	25	-0-	-335	-0-	25	3	N	-0-
KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382									
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3	N	-0-
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	3	N	-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-
06	420 N	293	-0-	-127	-0-	293	3	N	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
YOUNG, REX															
												</			

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										//CONT.//		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.//		879035										
HINTON GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 231646		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9887 - 11384		
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		2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02		2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03		2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04		2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05		2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06		2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 233307		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11642		PERF.10220 - 11453		
01		3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
02		3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03		3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
04		4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05		4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
06		4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L.										WELL #:		4		RRCID -> 233905		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11638		PERF.10330 - 11393		
01		600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02		364	N	110	-0-	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03		70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04		390	N	80	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05		124	N	73	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06		72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R.										WELL #:		4		RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783		PERF.10073 - 11602		
01		4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
02		3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
03		4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04		3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
05		4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
06		3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486		PERF. 9819 - 11324		
01		2046	N	1941	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02		1932	N	1580	-0-	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03		2015	N	1796	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04		2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05		1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06		1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R.										WELL #:		7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10100 - 11636		
01		186	N	158	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02		2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03		3100	N	5133	-0-	-0-	2033	2033	5133	3	3	5133	3			N	-0-					-0-
04		3000	N	2578	-0-	-0-	-422	1611	2578	3	3	2578	3			N	-0-					-0-
05		3100	N	1670	-0-	-0-	-1430	181	1670	3	3	1670	3			N	-0-					-0-
06		1767	X	1586	-0-	-0-	-181	-0-	1586	3	3	1586	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P.										WELL #:		3		RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9890 - 11408		
01		3627	X	3130	-0-	-0-	-497	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
02		3276	X	2624	-0-	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03		3379	X	2948	-0-	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
04		3270	X	2966	-0-	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
05		3379	X	2813	-0-	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06		3030	X	2430	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
BLACK, J. R.				WELL #:	6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL	DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432		
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	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	6483	-0-	3683	3683	6483	3				N	-0-			-0-
03	3100 N	4816	-0-	1716	5399	4816	3				N	-0-			-0-
04	3000 N	4416	-0-	1416	6815	4416	3				N	-0-			-0-
05	10326 X	3511	-0-	-6815	-0-	3511	3				N	-0-			-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3				N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #:	7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291		
01	3751 X	3558	-0-	-193	-0-	3558	3				N	-0-			-0-
02	3444 X	2979	-0-	-465	-0-	2979	3				N	-0-			-0-
03	3813 X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3				N	-0-			-0-
04	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	3557	3				N	-0-			-0-
05	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577	3				N	-0-			-0-
06	3450 X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3				N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #:	5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL	DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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, J. R.				WELL #:	10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487		
01	2511 N	2489	-0-	-22	-0-	2489	3				N	-0-			-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3				N	-0-			-0-
03	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	2518	3				N	-0-			-0-
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3				N	-0-			-0-
05	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	2457	3				N	-0-			-0-
06	2430 N	2403	-0-	-27	-0-	2403	3				N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351		
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3				N	-0-			-0-
02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3				N	-0-			-0-
03	4557 X	4306	-0-	-251	-0-	4306	3				N	-0-			-0-
04	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3				N	-0-			-0-
05	4743 X	4329	-0-	-414	-0-	4329	3				N	-0-			-0-
06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3				N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642		
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3				N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3				N	-0-			-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3				N	-0-			-0-
04	3000 N	4735	-0-	1735	1735	4735	3				N	-0-			-0-
05	3100 N	5695	-0-	2595	4330	5695	3				N	-0-			-0-
06	3000 N	5156	-0-	2156	6486	5156	3				N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
02	700 N	491	-0-	-209	-0-	491	3				N	-0-			-0-
03	930 N	540	-0-	-390	-0-	540	3				N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3				N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3				N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	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 PERF.10250 - 11697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
YOUNG, REX GAS UNIT										COMPL. DATE 01/20/2026		TOTAL DEPTH 11796 PERF. 9961 - 11584		
01	SHUT IN	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19	19				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19	19				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	19	19				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	19	19				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19	19				N	-0-			-0-
BLACK, J. R.										COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468		
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-			-0-
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-			-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-			-0-
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-			-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT										COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544		
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-			-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-			-0-
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-			-0-
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-			-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-			-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1										COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, J. R.										COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498		
01	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
02	1904 N	1693	-0-	-211	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
03	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
04	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
05	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
BARTON, H. P.										COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436		
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-			-0-
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-			-0-
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-			-0-
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-			-0-
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-			-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035																
HINTON GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10050 - 11560								
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	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01	155	N	133	-0-	-22		-0-		133	3				N		-0-			-0-						-0-	
02	197	N	197	-0-	-0-		-0-		197	3				N		-0-			-0-						-0-	
03	155	N	139	-0-	-16		-0-		139	3				N		-0-			-0-						-0-	
04	120	N	62	-0-	-58		-0-		62	3				N		-0-			-0-						-0-	
05	217	N	57	-0-	-160		-0-		57	3				N		-0-			-0-						-0-	
06	120	N	53	-0-	-67		-0-		53	3				N		-0-			-0-						-0-	

LEOPARD, C. L.										WELL #: 6		RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348								
01	2170	X	1771	-0-	-399		-0-		1771	3				N		-0-			-0-						-0-	
02	3723	X	3723	-0-	-0-		-0-		3723	3				N		-0-			-0-						-0-	
03	3673	X	3673	-0-	-0-		-0-		3673	3				N		-0-			-0-						-0-	
04	3917	X	3917	-0-	-0-		-0-		3917	3				N		-0-			-0-						-0-	
05	3577	X	3577	-0-	-0-		-0-		3577	3				N		-0-			-0-						-0-	
06	2124	X	2124	-0-	-0-		-0-		2124	3				N		-0-			-0-						-0-	

HINTON GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431								
01	2887	X	2887	-0-	-0-		-0-		2887	3				N		-0-			-0-						-0-	
02	2525	X	2525	-0-	-0-		-0-		2525	3				N		-0-			-0-						-0-	
03	2635	X	1852	-0-	-783		-0-		1852	3				N		-0-			-0-						-0-	
04	3012	X	3012	-0-	-0-		-0-		3012	3				N		-0-			-0-						-0-	
05	3623	X	3623	-0-	-0-		-0-		3623	3				N		-0-			-0-						-0-	
06	3431	X	3431	-0-	-0-		-0-		3431	3				N		-0-			-0-						-0-	

REX YOUNG GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599								
01	786	N	786	-0-	-0-		-0-		786	3				N		-0-			-0-						-0-	
02	936	N	936	-0-	-0-		-0-		936	3				N		-0-			-0-						-0-	
03	1062	N	1062	-0-	-0-		-0-		1062	3				N		-0-			-0-						-0-	
04	1109	N	1109	-0-	-0-		-0-		1109	3				N		-0-			-0-						-0-	
05	1129	N	1129	-0-	-0-		-0-		1129	3				N		-0-			-0-						-0-	
06	1072	N	1072	-0-	-0-		-0-		1072	3				N		-0-			-0-						-0-	

H. P. BARTON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641		PERF. 9974 - 11503								
01	2706	N	2706	-0-	-0-		-0-		2706	3				N		-0-			-0-						-0-	
02	2548	N	2056	-0-	-492		-0-		2056	3				N		-0-			-0-						-0-	
03	2728	N	2446	-0-	-282		-0-		2446	3				N		-0-			-0-						-0-	
04	2610	N	2242	-0-	-368		-0-		2242	3				N		-0-			-0-						-0-	
05	2639	N	2639	-0-	-0-		-0-		2639	3				N		-0-			-0-						-0-	
06	2511	N	2511	-0-	-0-		-0-		2511	3				N		-0-			-0-						-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)										91101 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035																
BAKER, MAUDE										WELL #: 8 C		RRCID -> 108813		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8263 - 8268								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT			-0-						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT			-0-						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT			-0-						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT			-0-						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT			-0-						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N		NO RPT			-0-						-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIDDLESPEGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8194 - 8205				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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.	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-

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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2026															

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID -> 049709		COMPL. DATE 02/11/1957		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A				
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 #:		22 R	RRCID -> 049710		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7702 - 7765		
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID -> 291532		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8092 - 11125				
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 (RODESSA)		//CONT.//		91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24RH		RRCID -> 293939		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8155 - 11017	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
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-
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	
ATLAS OPERATING LLC		036587									
TRI-CITIES, GU #1		WELL #:		1 T		RRCID -> 015741		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GLADNEY GU		WELL #:		2		RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JACKSON, W. W.		WELL #:		1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599									
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #:		1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2026											

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415									
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
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-				
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-				
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-				
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166									
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811									
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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-				
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756									
01	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067	3		
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		
03	2263 N	2022	-0-	-241	-0-	2022	3		
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817									
01	3503 X	1053	-0-	-2450	-0-	1053	3		
02	3164 X	2889	-0-	-275	-0-	2889	3		
03	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3		
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3		
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3		
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3	N	-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	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	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3	N	-0-
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3	N	-0-
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3	N	-0-
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3	N	-0-
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	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	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	535	3	N	-0-
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3	N	-0-
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3	N	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
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-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3	N	-0-
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465	3	N	-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704									
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
01	2504	N	2504 -0- -0- -0- 2504 3						
02	1728	N	1728 -0- -0- -0- 1728 3						
03	2304	N	2304 -0- -0- -0- 2304 3						
04	2403	N	2403 -0- -0- -0- 2403 3						
05	2450	N	2450 -0- -0- -0- 2450 3						
06	2325	N	2325 -0- -0- -0- 2325 3						

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144									
01	932	N	932 -0- -0- -0- 932 3						
02	588	N	555 -0- -33 -0- 555 3						
03	651	N	631 -0- -20 -0- 631 3						
04	900	N	658 -0- -242 -0- 658 3						
05	669	N	669 -0- -0- -0- 669 3						
06	635	N	635 -0- -0- -0- 635 3						

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538									
01	941	N	941 -0- -0- -0- 941 3						
02	840	N	764 -0- -76 -0- 764 3						
03	930	N	864 -0- -66 -0- 864 3						
04	900	N	897 -0- -3 -0- 897 3						
05	913	N	913 -0- -0- -0- 913 3						
06	858	N	858 -0- -0- -0- 858 3						

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- 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-						

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
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-						

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
01	4185	X	3407 -0- -778 -0- 3407 3						
02	3780	X	2981 -0- -799 -0- 2981 3						
03	3999	X	3794 -0- -205 -0- 3794 3						
04	3750	X	3726 -0- -24 -0- 3726 3						
05	3929	X	3929 -0- -0- -0- 3929 3						
06	4482	X	4482 -0- -0- -0- 4482 3						

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
01	1687	N	1687 -0- -0- -0- 1687 3						
02	1580	N	1580 -0- -0- -0- 1580 3						
03	1643	N	1407 -0- -236 -0- 1407 3						
04	1590	N	1296 -0- -294 -0- 1296 3						
05	1643	N	1462 -0- -181 -0- 1462 3						
06	1350	N	1062 -0- -288 -0- 1062 3						

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977										TOTAL	DEPTH	9834	PERF.	8568	-	9635
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006										TOTAL	DEPTH	9871	PERF.	8462	-	9194
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009										TOTAL	DEPTH	10005	PERF.	8464	-	8634
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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-
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992										TOTAL	DEPTH	10021	PERF.	7782	-	8646
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982										TOTAL	DEPTH	9997	PERF.	8468	-	9678
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	5	-0-	-1285	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	1290 N	4	-0-	-1286	-0-	4	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	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-			-0-
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442	3			N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																				
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)										WELL #:	3	RRCID ->	114370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8412	-	8826
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		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-	
02		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-	
03		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-	
04		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-	
05		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-	
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	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-	-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-	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)										WELL #:	6	RRCID ->	114950	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL	DEPTH 9931	PERF. 9019	-	9189
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)										WELL #:	5	RRCID ->	116356	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH 10015	PERF. 8446	-	9771
01	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-	
02	1344	N	835	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-	
03	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-	
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-	
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-	
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-	
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)										WELL #:	4	RRCID ->	116626	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL	DEPTH 10013	PERF. 8643	-	9485
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-	
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-	-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. -4)										WELL #:	4	RRCID ->	117928	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8480	-	9686
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
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	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-
02	1680 N	1022	-0-	-658	-0-	1022 3		N	-0-
03	1829 N	1388	-0-	-441	-0-	1388 3		N	-0-
04	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	1368 3		N	-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891									
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443									
01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110 3		N	-0-
02	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908 3		N	-0-
03	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396 3		N	-0-
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 3		N	-0-
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 3		N	-0-
06	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805 3		N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259									
01	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633 3		N	-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		N	-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		N	-0-
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		N	-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3		N	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010									
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 3		N	-0-
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095									
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-
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-
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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147									
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		-0-
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		-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-
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-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708									
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		-0-
03	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	3		-0-
04	870 N	767	-0-	-103	-0-	767	3		-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725									
01	558 N	6	-0-	-552	-0-	6	3		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167									
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068														
01	2232 N	1560	-0-	-672	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
03	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	963	-0-	-657	-0-	963	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	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	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	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TCGU6 (HINTON -3)										//CONT.// 91101 750 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
										WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8690 - 9662			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1209 N	1008	-0-	-201	-0-		1008	3			N	-0-		-0-					-0-	
02		1064 N	1043	-0-	-21	-0-		1043	3			N	-0-		-0-					-0-	
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	3			N	-0-		-0-					-0-	
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1481	3			N	-0-		-0-					-0-	
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448	3			N	-0-		-0-					-0-	
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1396	3			N	-0-		-0-					-0-	
ROYALL, DANNY						WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 8488 - 8843							
01		1271 N	1097	-0-	-174	-0-		1097	3			N	-0-		-0-					-0-	
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	3			N	-0-		-0-					-0-	
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1564	3			N	-0-		-0-					-0-	
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631	3			N	-0-		-0-					-0-	
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	3			N	-0-		-0-					-0-	
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	3			N	-0-		-0-					-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)						WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8669 - 9931							
01		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2547	3			N	-0-		-0-					-0-	
02		2240 N	2177	-0-	-63	-0-		2177	3			N	-0-		-0-					-0-	
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		2495	3			N	-0-		-0-					-0-	
04		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		2490	3			N	-0-		-0-					-0-	
05		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		2693	3			N	-0-		-0-					-0-	
06		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		2519	3			N	-0-		-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-					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					-0-	
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)						WELL #: 12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8325 - 9823							
01		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-		6001	3			N	-0-		-0-					-0-	
02		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-		4475	3			N	-0-		-0-					-0-	
03		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-		4539	3			N	-0-		-0-					-0-	
04		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-		4676	3			N	-0-		-0-					-0-	
05		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-		5775	3			N	-0-		-0-					-0-	
06		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		5783	3			N	-0-		-0-					-0-	
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)						WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8530 - 9264							
01		2573 X	1351	-0-	-1222	-0-		1351	3			N	-0-		-0-					-0-	
02		2324 X	1599	-0-	-725	-0-		1599	3			N	-0-		-0-					-0-	
03		2573 X	1300	-0-	-1273	-0-		1300	3			N	-0-		-0-					-0-	
04		1920 X	1588	-0-	-332	-0-		1588	3			N	-0-		-0-					-0-	
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924	3			N	-0-		-0-					-0-	
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		2535	3			N	-0-		-0-					-0-	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)						WELL #: 9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 7920 - 9817							
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-		-0-					-0-	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-		-0-					-0-	
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-		-0-					-0-	
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-		-0-					-0-	
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152														
M	ALLOW CODE	GAS 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
UNITED OIL & SHALE LLC 103207														
OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428														
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
UNITED OIL & SHALE LLC		//CONT.//		103207													
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818	-	8306			
M	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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242	-	8328			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213	-	8379			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	105					105
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105
04	T. A.	133	-0-	133	133	54	1	60	2	Y	17						122
						19	9										
05	T. A.	82	-0-	82	215	24	1	58	2	Y	-0-						122
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	215						Y	NO RPT					122
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207 ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819														
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-				Y	-0-			96
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
06		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	106	-0-	106	106	106	2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	177	-0-	177	283	177	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	763	-0-	763	1046	364	1	399 2	Y	-0-			-0-
05		1046 X	-0-	-0-	-1046	-0-				Y	-0-			-0-
06		90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	192	-0-	192	192	192	2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	176	-0-	176	368	176	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	228	-0-	228	596	108	1	120 2	Y	-0-			-0-
05		1203 X	607	-0-	-596	-0-	198	1	409 2	Y	-0-			-0-
06		90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480														
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212														
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207													
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012													
M	ALLOW 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	182	-0-	182	374	182	2			Y	-0-		-0-
04	T. A.	306	-0-	306	680	146	1	160	2	Y	-0-		-0-
05	1400 X	720	-0-	-680	-0-	231	1	489	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030													
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	T. A.	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-		5
03	T. A.	180	-0-	180	372	180	2			Y	-0-		5
04	T. A.	210	-0-	210	582	100	1	110	2	Y	-0-		5
05	1062 X	480	-0-	-582	-0-	157	1	323	2	Y	-0-		5
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		5
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	207	-0-	207	399	207	2			Y	-0-		-0-
04	T. A.	285	-0-	285	684	136	1	149	2	Y	-0-		-0-
05	1354 X	670	-0-	-684	-0-	214	1	456	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-
CINRON ENERGY, LLC 153512 LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			91237	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
CINRON ENERGY, LLC			//CONT.//			153512													
LINDER			WELL #:			3		RRCID -> 188985			COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8026 - 8038			
M	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-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	
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-						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-	
VAN BASA RESOURCES, INC.						93042	001	ASSOCIATED			49B			CNTY: VAN ZANDT					
SWAIN, O.L. 11B			WELL #:			053974	7	RRCID -> 128566			COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2510 - 2540			
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-	
SWAIN, O.L. 109			WELL #:			4		RRCID -> 199679			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2752 - 2766			
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	363	45	2	77	9	Y	70	68	1				27	
02		462 R	99	-0-	-363	-0-	35	2	64	9	Y	58	63	1				22	
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	54	2	61	9	Y	55	57	1				20	
04		120 R	120	-0-	-0-	-0-	51	2	69	9	Y	63	61	1				22	
05		158 R	158	-0-	-0-	-0-	50	2	108	9	Y	98	83	1				37	
06		159 R	159	-0-	-0-	-0-	42	2	117	9	Y	106	107	1				36	
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-						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-	
VAN (AUSTIN CHALK)						93042	166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
BASA RESOURCES, INC.			WELL #:			053974	9	RRCID -> 199389			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2450 - 2575			
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	Y	6	6	1				3	
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	199	2	6	9	Y	5	5	1				3	
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	279	2	6	9	Y	5	5	1				3	
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	1				3	
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	2	8	9	Y	7	8	1				2	
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	212	2	6	9	Y	5	6	1				1	

VAN (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		93042 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974											
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID -> 199391		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	2939	PERF. 2385	-	2575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	439	2	9	9	Y	8	8	1	4	
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	377	2	6	9	Y	5	4	1	5	
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	478	2	9	9	Y	8	8	1	5	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6	7	1	4	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	Y	6	7	1	3	
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	401	2	6	9	Y	5	7	1	1	
VAN, WEST (RODESSA -A-)				93049 585	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084											
BROWNING, L.P.		WELL #:		1	RRCID -> 188797		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7056	PERF. 6204	-	6300
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-	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
CLARK, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL	DEPTH	11050	PERF. 6178	-	6208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
VANDERBEEK (BOSSIER SAND)				93196 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL	DEPTH	15259	PERF.14514	-	15123
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-	
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			-0-	
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-	
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-	
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-	
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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 (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON																			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947																			
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156																			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-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-	
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	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2				N	-0-						-0-	
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2				N	-0-						-0-	
03	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2				N	-0-						-0-	
04	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817	2				N	-0-						-0-	
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2				N	-0-						-0-	
06	1830 N	1729	-0-	-101	-0-	1729	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	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-	
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330																			
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-	
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456																			
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-	

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOREE					98042 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
					WELL #:	1	RRCID ->	241807	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10932	-	10949		
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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	2	68	9	N	62					177	
02	3080	X	2740	-0-	-340	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					177	
03	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	-0-	30	1	2959	2	N	97	184	1			90	
								107	9										
04	3300	X	2711	-0-	-589	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					90	
05	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	-0-	3141	2	96	9	N	87					177	
06	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	-0-	2775	2	22	9	N	20					197	
FAULCONER ENERGY, LLC MUMBERSON ET AL					263648	WELL #:		2	RRCID ->	133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.	10871	-	10893
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-	
MUMBERSON ET AL					WELL #:	3	RRCID ->	138285	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.	10940	-	10948		
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-	
HRB OPERATING COMPANY, INC. HILL, F. S. TRUSTEE					407764	WELL #:		1	RRCID ->	105232	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10809	-	10843
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35	
MINZE, EARL					WELL #:	1	RRCID ->	113471	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10852	-	10860		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
OLD UNION OPERATING COMPANY HEATH					621149	WELL #:		1	RRCID ->	139694	COMPL. DATE	09/28/1991	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	11036	-	11043
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	14	9	N	13					122	
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2	7	9	N	6					128	
03	3100	N	3235	-0-	135	135	-0-	3228	2	7	9	N	6					134	
04	1696	N	1561	-0-	-135	-0-	-0-	1547	2	14	9	N	13					147	
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	2	170	1			2	
06	1230	X	1016	-0-	-214	-0-	-0-	958	2	58	9	N	25					55	

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149																			
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		775 N	610	-0-	-165	-0-			596	2		14	9	N		13			90
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-								N		1			91
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-								N		1			92
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-								N		30			122
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		35	155	1	2
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-			11	2		44	9	N		40			42
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101																			
01		310 N	121	-0-	-189	-0-			118	2		3	9	N		3			62
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-			669	2		11	9	N		10			72
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-			889	2		11	9	N		10			82
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-			473	2		2	9	N		2			84
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-								N		-0-			84
06		300 N	8	-0-	-292	-0-			8	2				N		-0-			84
WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																			
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764																			
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660																			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-						48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-						48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-						48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-						48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-						48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT						48
WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON																			
ATLAS OPERATING LLC 036587																			
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902																			
01		372 N	259	-0-	-113	-0-			259	3				N		-0-			-0-
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			1522	3				N		-0-			-0-
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			1151	3				N		-0-			-0-
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-			933	3				N		-0-			-0-
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-								N		NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS